

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		00018 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
MAY, JOHN		WELL #:	3	RRCID ->	179176	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	5130 - 5550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149									
EL PRODUCTO		WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
EICHENHOFER, C. C.				WELL #: 2	RRCID -> 171488	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 13410	PERF.12989 - 13410				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COG OPERATING LLC				166150								
H L KOKERNOT				WELL #: 1	RRCID -> 244111	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11582 - 12134				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCKNIGHT 11				WELL #: 781	RRCID -> 247069	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10150 - 10648				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEONCITA STATE 11-10				WELL #: 1	RRCID -> 248388	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 9992 - 10862				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCCOY REMME STATE 55-10				WELL #: 1	RRCID -> 250220	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10360	PERF. 8758 - 9504				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY STATE 115-20				WELL #: 1	RRCID -> 273004	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 4935	PERF. 5475	- 9545	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LOVING					
JILPETCO, INC.				432469								
WWJD				WELL #: 2	RRCID -> 260135	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH	830	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC				441132								
DORNFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 217969	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12503 - 13158			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH	6703	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGEE DRILLING CORPORATION				549369								
COX-UNIVERSITY				WELL #: 1	RRCID -> 212258	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH	20546	PERF.15862 - 20418			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
RAPE				WELL #: 7	RRCID -> 133172	COMPL. DATE 02/18/1972	TOTAL DEPTH	6492	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830								
EVANS I LTD				WELL #: 1	RRCID -> 256886	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH	8535	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
LETHCO		WELL #:		1	RRCID -> 256890	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 10250	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123 - 6419				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST STATE "24"		WELL #:		1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4392 - 4443				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460 - 4499				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT																			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS																			
LA ESCALERA //CONT.// 748011																			
WELL #: 1501 RRCID -> 215453 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE

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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

LA ESCALERA -D-																			
WELL #: 4201 RRCID -> 215646 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7190 - 9278																			
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

LONGFELLOW FW																			
WELL #: 1302 RRCID -> 220546 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 2912 - 2952																			
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

LONGFELLOW STATE NORTH																			
WELL #: 3601 RRCID -> 223176 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192																			
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WEST RANCH HTC -2-																			
WELL #: 601 RRCID -> 224132 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

WEST RANCH SOUTH																			
WELL #: 5102 RRCID -> 247091 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 5623 PERF. N/A																			
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

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

WILDCAT		//CONT.//	00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011							
WEST RANCH SOUTH		WELL #:	6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158 PERF. 6565 - 6575	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHELL WESTERN E&P			774719							
WRIGHT STATE 70-25		WELL #:	1RE	RRCID ->	239008	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12775 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON			234H	RRCID ->	252697	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 9890 - 12752	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775		N	NO RPT		-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #:	2	RRCID ->	256618	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	4295 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854							
MOEERS "B"		WELL #:	5	RRCID ->	205796	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	1624 PERF. 719 - 1624	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RATLIFF STATE		WELL #:	7	RRCID ->	205836	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	1024 PERF. 840 - 1024	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS		
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
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOMA OPERATING COMPANY, LLC				801215					
PETTY 2-A		WELL #:		1	RRCID -> 248868	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 1235	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHAMP 7F		WELL #:		1	RRCID -> 250073	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 456	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624					
GATAGA		WELL #:		1	RRCID -> 102902	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 22076	PERF.21162	- 21597
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	204881	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123 -	11988
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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
01	4123 X	4000	-0-	-123	-0-	4000	2		N	-0-		200
02	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-		200
03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4458	2	39 9	N	35	171 1	64
04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4135	2	169 9	N	154	173 1	45
*05	4433 X	4005	-0-	-428	-0-	3944	2	61 9	N	55		100
06	4350 X	4255	-0-	-95	-0-	4200	2	55 9	N	50		150

MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120 -	11192
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
03	38881 X	8081	-0-	-30800	-0-	7930	2	151 9	N	137	194 1	208
04	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7757	2	72 9	N	65	185 1	88
*05	8525 X	7884	-0-	-641	-0-	7722	2	162 9	N	147	180 1	55
06	8250 X	7850	-0-	-400	-0-	7800	2	50 9	N	45		100

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
01	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-				Y	-0-		-0-
02	3192 #	4	-0-	-3188	-0-	4 3			Y	-0-		-0-
03	3534 #	1610	-0-	-1924	-0-	1610 3			Y	-0-		-0-
04	2100 #	1712	-0-	-388	-0-	1712 3			Y	-0-		-0-
05	T. A.	3720	-0-	3720	3720	3720 3			Y	-0-		-0-
06	T. A.	619	-0-	619	4339	619 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ABELL (CLEAR FORK) FOUR C OIL & GAS CORP. BOYS RANCH		00292 058 280588		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
		WELL #: 3A		RRCID -> 077137		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 3963		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
04	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
*06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY FITZGERALD STATE		423656		WELL #: 2		RRCID -> 162160		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3084 - 3370		
01	713 #	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-			-0-
02	644 #	616	-0-	-28	-0-	616	3			N	-0-			-0-
03	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			-0-
04	690 #	448	-0-	-242	-0-	448	3			N	-0-			-0-
05	713 #	544	-0-	-169	-0-	544	3			N	-0-			-0-
06	690 #	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. GROVE, EUGENE		621750		WELL #: 1		RRCID -> 046294		COMPL. DATE 04/23/1968		TOTAL DEPTH 5905		PERF. N/A		
01	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
04	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
05	372 #	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
06	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-			-0-

EATON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 111145		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 3862		PERF. 2975 - 3759				
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
03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2			111
04	540 #	334	-0-	-206	-0-	316	2	18	9	N	16			127
05	558 #	355	-0-	-203	-0-	324	2	31	9	N	28			155
06	540 #	529	-0-	-11	-0-	493	2	36	9	N	33			188

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY HEAGY		923063		WELL #: 1		RRCID -> 055613		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 3083 - 3386		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

ABELL (CLEAR FORK UPPER) INCLINE ENERGY NEXTGEN		00292 116 423656		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS						
		WELL #: 2		RRCID -> 155471		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3336 - 3344				
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-													
03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	296	3	15	9	N	14			69
04	300 N	232	-0-	-68 B	-0-	203	3	29	9	N	26			95
05	341 N	239	-0-	-102 B	-0-	222	3	17	9	N	15			110
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	268	3	22	9	N	20			130

ABELL (CLEAR FORK UPPER) O & O OPERATORS, LLC. HUNT -A-		//CONT.//	00292 116 617028	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS					
M	O	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
HUNT -A-		WELL #:	3	RRCID -> 054361	COMPL. DATE 11/29/1972	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3050	-	3151		
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25 B	25	25 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			25								
03	DLQ G-10	82	-0-	82 B	107	82 3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	46	-0-	46 B	153	46 3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	16	-0-	16 B	169	16 3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10 B	179	10 2	N	-0-			-0-
HUNT "B"		WELL #:	1	RRCID -> 069441	COMPL. DATE 12/17/1976	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A				
01	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11 B	11	11 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			11								
03	DLQ G-10	41	-0-	41 B	52	41 3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	23	-0-	23 B	75	23 3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	8	-0-	8 B	83	8 3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	5	-0-	5 B	88	5 2	N	-0-			-0-
HUNT "C"		WELL #:	1	RRCID -> 103947	COMPL. DATE 01/01/1983	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3198	-	3410		
01	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	87	-0-	87 B	87	87 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			87								
03	DLQ G-10	288	-0-	288 B	375	288 3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	160	-0-	160 B	535	160 3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	57	-0-	57 B	592	57 3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	35	-0-	35 B	627	35 2	N	-0-			-0-
ABELL (CLEARFORK 3050) THREE SPAN OIL & GAS, INC. PEARSON			00292 130 857911	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE					
PEARSON		WELL #:	1	RRCID -> 129826	COMPL. DATE 10/06/1988	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3050	-	3210		
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
ABELL (CLEAR FORK 3200) INLINE ENERGY BREWER			00292 145 423656	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
BREWER		WELL #:	1 C	RRCID -> 058103	COMPL. DATE 02/15/1974	TOTAL DEPTH 4120	PERF. N/A				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OLSEN ENERGY INC. BOYS RANCH			621750			CNTY: PECOS					
BOYS RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 045550	COMPL. DATE 01/20/1969	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A				
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-		N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			42
02	448 N	233	-0-	-215	-0-	233 3		N	-0-			42
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			42
04	540 N	335	-0-	-205	-0-	335 3		N	-0-			42
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			42
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	574 3		N	-0-			42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			27
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 3		N	-0-			27
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			27
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			27
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			27
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			27

ABELL (MONTROYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY 423656
TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			163
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			163
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			163
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
02	56 #	26	-0-	-30	-0-	26 3		N	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-			-0-
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-			-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
GLENN, D.K. WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01		527 #	177	-0-	-350	-0-	175 3	2 9	N	2			132
02		448 #	134	-0-	-314	-0-	134 3		N	-0-			132
03		496 #	438	-0-	-58	-0-	438 3		N	-0-			132
04		420 #	290	-0-	-130	-0-	287 3	3 9	N	3			135
05		434 #	373	-0-	-61	-0-	373 3		N	-0-			135
06		420 #	396	-0-	-24	-0-	396 3		N	-0-			135

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780									
TAYLOR STATE				WELL #:	1	RRCID ->	206785	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4145	PERF. 3819 - 3863	
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
03		1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			N	23			238
04		1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-			N	22			260
05		2232 #	1292	-0-	-940	-0-	1292 3		N	-0-	162 1		98
06		2160 #	1789	-0-	-371	-0-	580 1	1188 3	N	19			117
							21 9						

INCLINE ENERGY				423656									
EBERHARD, W. C. T.				WELL #:	1	RRCID ->	067389	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		651 #	361	-0-	-290	-0-	234 3	127 9	N	115	166 1		176
02		392 #	223	-0-	-169	-0-	107 3	116 9	N	105			281
03		382 R	382	-0-	-0-	-0-	255 3	127 9	N	115	185 1		211
04		360 #	310	-0-	-50	-0-	202 3	108 9	N	98	184 1		125
05		372 #	170	-0-	-202	-0-	48 3	122 9	N	111			236
06		360 #	344	-0-	-16	-0-	237 3	107 9	N	97	181 1		152

GERALDINE				WELL #:	1	RRCID ->	069898	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	1600	PERF. N/A	
01		1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
02		980 #	934	-0-	-46	-0-	934 3		N	-0-			-0-
03		1085 #	1075	-0-	-10	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
04		1080 #	701	-0-	-379	-0-	701 3		N	-0-			-0-
05		1116 #	922	-0-	-194	-0-	922 3		N	-0-			-0-
06		1080 #	943	-0-	-137	-0-	943 3		N	-0-			-0-

LESSENICH, L. C.				WELL #:	2	RRCID ->	088810	COMPL. DATE	07/04/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3126 - 3174	
01		5044 R	5044	-0-	-0-	-0-	5018 3	26 9	Y	24			97
02		DLQ G-10	5328	-0-	5328	-0-	5274 3	54 9	Y	49			146
03		DLQ G-10	6133	-0-	6133	11461	6083 3	50 9	Y	45			191
04		14744 R	3283	-0-	-11461	-0-	3244 3	39 9	Y	35	168 1		58
05		3986 R	3986	-0-	-0-	-0-	3927 3	59 9	Y	54	54 1		58
06		5130 #	5024	-0-	-106	-0-	4994 3	30 9	Y	27			85

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624									
GLENN, D. K. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	068741	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A	
01		372 #	350	-0-	-22	-0-	350 3		N	-0-			110
02		336 #	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			110
03		372 #	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-			110
04		360 #	228	-0-	-132	-0-	228 3		N	-0-			110
05		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			110
*06		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
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
03		243 R	243	-0-	-0-	-0-	184 3	59 9	N			54				149
04		240 #	141	-0-	-99	-0-	68 3	73 9	N			66	150 1			65
05		248 #	190	-0-	-58	-0-	111 3	79 9	N			72				137
06		240 #	212	-0-	-28	-0-	150 3	62 9	N			56				193

O & O OPERATORS, LLC. 617028																
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678																
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				19
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT				19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				19

OLSEN ENERGY INC. 621750																
TENNECO-AARESTAD WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767																
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
03		744 #	705	-0-	-39	-0-	695 2	10 9	N			9				100
04		720 #	448	-0-	-272	-0-	442 2	6 9	N			5				105
05		713 #	693	-0-	-20	-0-	683 2	10 9	N			9				114
06		690 #	666	-0-	-24	-0-	652 2	14 9	N			13				127

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063																
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564																
01		1674 #	1498	-0-	-176	-0-	1498 3		N			-0-				201
02		1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N			-0-				201
03		1674 #	1438	-0-	-236	-0-	1438 3		N			-0-				201
04		1440 #	714	-0-	-726	-0-	714 3		N			-0-				201
05		1736 #	957	-0-	-779	-0-	957 3		N			-0-				201
06		1680 #	915	-0-	-765	-0-	915 3		N			-0-				201

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843																
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
03		854 R	854	-0-	-0-	-0-	820 3	34 9	N			31	165 1			40
04		555 R	555	-0-	-0-	-0-	529 3	26 9	N			24				64
05		604 R	604	-0-	-0-	-0-	576 3	28 9	N			25				89
*06		553 R	553	-0-	-0-	-0-	547 3	6 9	N			5				94

TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164																
01		1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		N			-0-				142
02		1288 #	1277	-0-	-11	-0-	1277 3		N			-0-				142
03		1457 #	994	-0-	-463	-0-	994 3		N			-0-				142
04		1410 #	906	-0-	-504	-0-	906 3		N			-0-				142
05		1457 #	938	-0-	-519	-0-	938 3		N			-0-				142
06		1380 #	1015	-0-	-365	-0-	1015 3		N			-0-				142

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-			-0-
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-						N	-0-			-0-
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-			-0-
04	390 #	85	-0-	-305	-0-		85	3			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

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
03	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1290	3	8	9	N	7				97
04	761 R	761	-0-	-0-	-0-	753	3	8	9	N	7				104
05	877 R	877	-0-	-0-	-0-	868	3	9	9	N	8				112
*06	838 R	838	-0-	-0-	-0-	818	3	20	9	N	18				130

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
 CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 CLARK, JOHN M., INC. 157283
 GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3				N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3				N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3				N	-0-			-0-
04	270 N	170	-0-	-100	-0-	170	3				N	-0-			-0-
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3				N	-0-			-0-
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	3				N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CLARK, JOHN M., INC. 157283
 SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462

01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3				N	-0-			-0-
02	1036 N	901	-0-	-135	-0-	901	3				N	-0-			-0-
03	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986	3				N	-0-			-0-
04	1050 N	590	-0-	-460	-0-	590	3				N	-0-			-0-
05	992 N	823	-0-	-169	-0-	823	3				N	-0-			-0-
*06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3				N	-0-			-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738

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
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	3	1	9	N	1				165
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	3	1	9	N	1				166
05	1581 N	1371	-0-	-210	-0-	1369	3	2	9	N	2				168
06	1530 N	1379	-0-	-151	-0-	1378	3	1	9	N	1				169

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3		N	-0-			-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3		N	-0-			-0-
04	1440 N	916	-0-	-524	-0-	916 3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1186	-0-	-254	-0-	1186 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

01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

01	1705 #	1593	-0-	-112	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
02	1540 #	1427	-0-	-113	-0-	1427 3		N	-0-			-0-
03	1705 #	1388	-0-	-317	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
04	1590 #	805	-0-	-785	-0-	805 3		N	-0-			-0-
05	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
*06	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1757 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

01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	89	-0-	89	89	89 2		N	-0-			-0-
05	T. A.	5	-0-	5	94	5 2		N	-0-			-0-
06	T. A.	55	-0-	55	149	55 2		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

01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
04	420 N	278	-0-	-142	-0-	278 3		N	-0-			-0-
05	434 N	285	-0-	-149	-0-	285 3		N	-0-			-0-
06	420 N	301	-0-	-119	-0-	301 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPER

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPER

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
06	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

01	1984 X	1908	-0-	-76	-0-	1908	2	N	-0-			-0-
02	1792 X	1698	-0-	-94	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
03	1984 X	1877	-0-	-107	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
04	1890 X	1055	-0-	-835	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
05	1953 X	1539	-0-	-414	-0-	1539	2	N	-0-			-0-
06	1860 X	1843	-0-	-17	-0-	1843	2	N	-0-			-0-

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

824192

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
01	868 N	715	-0-	-153	-0-	715	3		N	-0-		-0-
02	756 N	642	-0-	-114	-0-	642	3		N	-0-		-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-		-0-
04	690 N	415	-0-	-275	-0-	415	3		N	-0-		-0-
05	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	3		N	-0-		-0-
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	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
01	1333 X	1265	-0-	-68	-0-	1265	3		N	-0-		107
02	1204 X	1129	-0-	-75	-0-	1129	3		N	-0-		107
03	1333 X	1238	-0-	-95	-0-	1238	3		N	-0-		107
04	1260 X	844	-0-	-416	-0-	844	3		N	-0-		107
05	1271 X	1031	-0-	-240	-0-	1031	3		N	-0-		107
06	1230 X	1168	-0-	-62	-0-	1168	3		N	-0-		107

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
IDOL		WELL #:		1 U	RRCID ->	041512	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465	PERF.	N/A
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-		-0-
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2		N	-0-		-0-
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2		N	-0-		-0-
04	480 N	334	-0-	-146	-0-	334	2		N	-0-		-0-
05	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2		N	-0-		-0-
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLISON 2		WELL #:		1301	RRCID ->	152289	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	1524 - 1613
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-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	-0-
05	240 X	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-	-0-
*06	230 X	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW XX 1995		WELL #:		1	RRCID ->	160328	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7639 - 8120
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1		N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-		-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1		N	-0-		-0-
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		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
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	233 1	4451 2	N	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4282	-0-	4282	4282	234 1	4048 2	N	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4530	-0-	4530	8812	231 1	4299 2	N	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4478	-0-	4478	13290	231 1	4247 2	N	N	-0-			-0-
05		17680 X	4390	-0-	-13290	-0-	244 1	4146 2	N	N	-0-			-0-
06		4590 X	4159	-0-	-431	-0-	225 1	3934 2	N	N	-0-			-0-
LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698														
01		465 N	461	-0-	-4	-0-	23 1	438 2	N	N	-0-			-0-
02		448 N	416	-0-	-32	-0-	23 1	393 2	N	N	-0-			-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	23 1	429 2	N	N	-0-			-0-
04		450 N	441	-0-	-9	-0-	23 1	418 2	N	N	-0-			-0-
05		465 N	432	-0-	-33	-0-	24 1	408 2	N	N	-0-			-0-
06		450 N	384	-0-	-66	-0-	21 1	363 2	N	N	-0-			-0-
KOONTZ WELL #: 3302 RRCID -> 215438 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395														
01		248 N	247	-0-	-1	-0-	12 1	235 2	N	N	-0-			-0-
02		224 N	195	-0-	-29	-0-	11 1	184 2	N	N	-0-			-0-
03		279 N	252	-0-	-27	-0-	13 1	239 2	N	N	-0-			-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	13 1	234 2	N	N	-0-			-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	15 1	253 2	N	N	-0-			-0-
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	13 1	221 2	N	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118														
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	287 2	N	N	-0-			-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	219 2	N	N	-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 2	N	N	-0-			-0-
04		300 N	273	-0-	-27	-0-	14 1	259 2	N	N	-0-			-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	18 1	305 2	N	N	-0-			-0-
*06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	15 1	269 2	N	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185														
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	N	N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	N	-0-			-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	2 1	40 2	N	N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 2	N	N	-0-			-0-
*06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	M	PROD	AMT	BALANCE

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2617		RRCID ->	230104	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	3466	PERF. 1910 - 3005
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	N	-0-	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	N	-0-	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	-0-	-0-
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	6 1	94 2	N	-0-	-0-
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	5 1	84 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID ->	230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3610 - 3750
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-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	12 1	216 2	N	-0-	-0-
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	10 1	189 2	N	-0-	-0-
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	10 1	173 2	N	-0-	-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	9 1	158 2	N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 403E		RRCID ->	231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4435 - 5784
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2609		RRCID ->	233105	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2246 - 2890
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-				-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-				-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705 S		RRCID -> 234821		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187						
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-
03	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	60	1	1111	2	N	-0-				-0-
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	57	1	1052	2	N	-0-				-0-
05	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	63	1	1076	2	N	-0-				-0-
06	1140 N	930	-0-	-210	-0-	50	1	880	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 6061		RRCID -> 237778		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348						
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								
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	20	1	368	2	N	10				102
						11	9								
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	19	1	348	2	N	10	64	1		48
						11	9								
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	N	-0-				48
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	19	1	340	2	N	4				52
						4	9								

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

WEST RANCH		WELL #: 6056		RRCID -> 237866		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250						
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-
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	2	N	-0-				-0-
04	270 N	144	-0-	-126	-0-	7	1	137	2	N	-0-				-0-
05	248 N	24	-0-	-224	-0-	1	1	23	2	N	-0-				-0-
06	240 N	30	-0-	-210	-0-	2	1	28	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 6064		RRCID -> 237867		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2544 - 3062						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	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	
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22 1	411 2	N	-0-		-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	21 1	368 2	N	-0-		-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21 1	397 2	N	-0-		-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22 1	402 2	N	-0-		-0-			-0-
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	23 1	394 2	N	-0-		-0-			-0-
06	390 N	285	-0-	-105	-0-	15 1	270 2	N	-0-		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 3474 - 4246				
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	7 1	131 2	N	-0-		-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	7 1	116 2	N	-0-		-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	N	-0-		-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	N	-0-		-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	N	-0-		-0-			-0-
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	N	-0-		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4603		RRCID -> 239161		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 3853		PERF. 2686 - 2712				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5544 - 6380				
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	11 1	205 2	N	-0-		-0-			-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	10 1	181 2	N	-0-		-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	11 1	199 2	N	-0-		-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	10 1	192 2	N	-0-		-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12 1	206 2	N	-0-		-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	11 1	195 2	N	-0-		-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 3580 - 4254				
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	5 1	96 2	N	40	119 1				38
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	44 9	5 1	92 2	35					73
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	39 9	5 1	89 2	118	93 1				98
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	130 9	5 1	85 2	90	163 1				25
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	99 9	5 1	90 2	25					50
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	28 9	6 1	106 2	115					165
						127 9								

WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 2808 - 3206				
01	2697 N	2527	-0-	-170	-0-	126 1	2401 2	N	-0-		-0-			-0-
02	2352 N	2222	-0-	-130	-0-	121 1	2101 2	N	-0-		-0-			-0-
03	2635 N	2452	-0-	-183	-0-	125 1	2327 2	N	-0-		-0-			-0-
04	2460 N	2312	-0-	-148	-0-	119 1	2193 2	N	-0-		-0-			-0-
05	2449 N	2442	-0-	-7	-0-	136 1	2306 2	N	-0-		-0-			-0-
06	2370 N	2306	-0-	-64	-0-	125 1	2181 2	N	-0-		-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	33 1	607 2	N	-0-	-0-
04		630 N	608	-0-	-22	-0-	31 1	577 2	N	-0-	-0-
05		651 N	528	-0-	-123	-0-	29 1	499 2	N	-0-	-0-
06		630 N	489	-0-	-141	-0-	26 1	463 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252											
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-
03		1395 N	1338	-0-	-57	-0-	68 1	1270 2	N	-0-	-0-
04		1320 N	1276	-0-	-44	-0-	66 1	1210 2	N	-0-	-0-
05		1364 N	1303	-0-	-61	-0-	72 1	1231 2	N	-0-	-0-
06		1290 N	1243	-0-	-47	-0-	67 1	1176 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-
06	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											
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-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	N	-0-	-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 2	N	-0-	-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 2	N	-0-	-0-
06		210 N	186	-0-	-24	-0-	10 1	176 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256											
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-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 2	N	-0-	-0-
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	9 1	160 2	N	-0-	-0-
05		186 N	168	-0-	-18	-0-	9 1	159 2	N	-0-	-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	10 1	169 2	N	-0-	-0-

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

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

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
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												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2511 RRCID -> 251498 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 3510 - 3614												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD "21"		WELL #: 1		RRCID -> 206111		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2574 - 2682								
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/13/2014 - P&A 01/13/14												

GULF "17"		WELL #: 2		RRCID -> 208211		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2628 - 2740								
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/10/2014 - P&A 01/10/14												

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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201266		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355								
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
03	124 X	113	-0-	-11	-0-	98	2	15	9	N	14	25	1			34
04	120 X	85	-0-	-35	-0-	71	2	14	9	N	13	13	1			34
05	124 X	120	-0-	-4	-0-	84	2	36	9	N	33	29	1			38
06	120 X	56	-0-	-64	-0-	30	2	26	9	N	24	30	1			32

PA PROSPECT LLC		631641		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING								
NORTH PECOS BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 121898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2199 - 3450								
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
01	2790 #	2476	-0-	-314	-0-	2476	2			N	-0-					35
02	2520 #	2002	-0-	-518	-0-	2002	2			N	-0-					35
03	2790 #	2382	-0-	-408	-0-	2382	2			N	-0-					35
04	2400 #	1254	-0-	-1146	-0-	1254	2			N	-0-					35
05	2506 R	2506	-0-	-0-	-0-	2503	2	3	9	N	3					38
06	2400 #	699	-0-	-1701	-0-	699	2			N	-0-					38

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010								
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
04	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-

EMBAR		WELL #: 59		RRCID -> 156316		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 4586 PERF. 3849 - 3854								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	45	0			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	33	0			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	30	0			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	19	0			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 39756 01/10/2013																

EMBAR		WELL #: 7		RRCID -> 159032		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 3714 - 3723								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624														
SCHARBAUER -J-		WELL #: 1		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010								
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	952 N	801	-0-	-151	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	1050 N	660	-0-	-390	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	990 N	941	-0-	-49	-0-	941	3			N	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
SCHARBAUER -J-		WELL #:		2	RRCID ->	189921	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	3938 - 3948
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	1953 X	1109	-0-	-844	-0-	1109	3	N	-0-			-0-
02	1764 X	801	-0-	-963	-0-	801	3	N	-0-			-0-
03	1116 X	1034	-0-	-82	-0-	1034	3	N	-0-			-0-
04	1080 X	660	-0-	-420	-0-	660	3	N	-0-			-0-
05	1116 X	965	-0-	-151	-0-	965	3	N	-0-			-0-
06	1080 X	941	-0-	-139	-0-	941	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIMPIA				WELL #:	6	RRCID ->	152793	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	7856 - 7900
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

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

NOBLES				WELL #:	2	RRCID ->	225566	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	7782 - 7910
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38	

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
COLE		WELL #:		1	RRCID ->	061560	COMPL. DATE	03/26/1975	TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
TXL -B-		WELL #:		8	RRCID ->	255732	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624									
CUMMINS, H. E.		WELL #:		3	RRCID ->	180364	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850				
01	496 X	256	-0-	-240	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	420 X	238	-0-	-182	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03	310 X	242	-0-	-68	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04	240 X	210	-0-	-30	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	279 X	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			-0-
*06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-

CUMMINS, H. E.		WELL #:		7	RRCID ->	229045	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731				
01	899 N	729	-0-	-170	-0-	729	3		N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
04	720 N	597	-0-	-123	-0-	597	3		N	-0-			-0-
05	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3		N	-0-			-0-
*06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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				
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
03	279 N	197	-0-	-82	-0-	64	3	133	9	N	121			213
04	240 N	66	-0-	-174	-0-	66	3			N	-0-			213
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-			213
06	180 N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-			213

WOODY J "45"		WELL #: 1		RRCID -> 093670		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16570		PERF.15052 - 15079				
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-			84
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			84
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-			84
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-			84
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			84
06	1290 N	1081	-0-	-209	-0-	1081	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				
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-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSTOS, MARTIN OIL		112687		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS						
UTEX		WELL #: 2		RRCID -> 067627		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3350		PERF. N/A				
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-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

EARNST PRODUCING CORPORATION		238708		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS						
PAUL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416		PERF. N/A				
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-												
03	62 N	43	-0-	-19	B	-0-	43	1		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-			-0-
*06	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1		N	-0-			-0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708										
PAUL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	069416	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-	
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	1			N	-0-			105
04	90 N	42	-0-	-48 B	-0-	42	1			N	-0-			105
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	1			N	-0-			105
06	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	1			N	-0-			105

SHEARER		WELL #:		2BC	RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF. 3203 -	3228		
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	48	1	12	9	N	11			127
02	84 N	61	-0-	-23 B	-0-	50	1	11	9	N	10			137
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	26	1	46	9	N	42			179
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	18	1	30	9	N	27			206
05	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	46	1	39	9	N	35	178	1	63
*06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	48	1	55	9	N	50			113

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		WELL #:		490300	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 3179 -	3255		
AERO		WELL #:		1	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 3179 -	3255		
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

O & O OPERATORS, LLC.		WELL #:		617028	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF. N/A			
GREGG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF. N/A			
01	14B DENY	-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-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.		WELL #:		621750	RRCID ->	050616	COMPL. DATE	05/02/1971	TOTAL DEPTH	4628	PERF. N/A			
CROCKETT - STATE		WELL #:		2	RRCID ->	050616	COMPL. DATE	05/02/1971	TOTAL DEPTH	4628	PERF. N/A			
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

APCO-WARNER		03278 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		621750									
CROCKETT-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 154204		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 4628 PERF. 3982 - 4223			
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
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1016	2	62	9	N	198
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	21
03	868 N	443	-0-	-425	-0-	430	2	13	9	N	33
04	1050 N	134	-0-	-916	-0-	106	2	28	9	N	58
05	744 N	530	-0-	-214	-0-	500	2	30	9	N	85
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	396	2	21	9	N	104

CROCKETT "A"		WELL #: 2R		RRCID -> 210003		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4020 - 4259			
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	66
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	66
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	66
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	66
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	66
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	66

APCO-WARNER (DETRITAL)		03278 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
BUSTOS, MARTIN OIL		112687									
UTEX		WELL #: 1		RRCID -> 065580		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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			
01	3317 X	2876	-0-	-441	-0-	2876	2			N	-0-
02	2996 X	2280	-0-	-716	-0-	2280	2			N	-0-
03	3317 X	2374	-0-	-943	-0-	2374	2			N	-0-
04	2790 X	1366	-0-	-1424	-0-	1366	2			N	-0-
05	2883 X	37	-0-	-2846	-0-	37	2			N	-0-
06	2790 X	1444	-0-	-1346	-0-	1444	2			N	-0-

SMITH, MYRON A. -D-		WELL #: 2		RRCID -> 126948		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 4945 PERF. 4530 - 4813			
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-

SMITH, MYRON A. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 162512		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 4941 PERF. 4498 - 4657			
01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	206
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	206
03	403 X	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	206
04	540 X	156	-0-	-384	-0-	156	2			N	206
05	558 X	71	-0-	-487	-0-	71	2			N	206
*06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3					189
02	2660 X	2578	-0-	-82	-0-	2578	3					189
03	2945 X	2826	-0-	-119	-0-	2826	3					189
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3					189
05	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3					189
*06	3000 N	4352	-0-	1352	1352	4312	3	40	9			225

UNIVERSITY 21-2		WELL #: 1 L		RRCID -> 099618		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 19300		PERF.12571 - 12842		
01	3100 N	1598	-0-	-1502	344	1487	3	111	9	Y	101	88
02	1969 N	1625	-0-	-344	-0-	1595	3	30	9	Y	27	115
03	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3			Y	-0-	115
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1626	3	75	9	Y	68	183
05	T. A.	1533	-0-	1533	1533	1485	3	48	9	Y	44	64
06	T. A.	1411	-0-	1411	2944	1379	3	32	9	Y	29	93

WINK AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900		PERF.13033 - 13061		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WINK AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038		PERF.12946 - 13020		
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-	102
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-	102
03	1829 N	1604	-0-	-225	-0-	1604	3			N	-0-	102
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-	102
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-	102
*06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-	102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973		PERF.12888 - 12984		
UNIVERSITY E/2 15		WELL #: 151										
01	10633 X	9128	-0-	-1505	-0-	9128	2			N	-0-	128
02	9604 X	8970	-0-	-634	-0-	8969	2	1	9	N	1	129
03	10323 X	9668	-0-	-655	-0-	9668	2			N	-0-	129
04	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-	129
05	9827 X	9713	-0-	-114	-0-	9713	2			N	-0-	129
06	9510 X	7343	-0-	-2167	-0-	7343	2			N	-0-	129

UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #: 142		RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150		PERF.13076 - 13185		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APOLLO (ELLENBURGER) 03293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 L RRCID -> 063649 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 142 U RRCID -> 084131 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 19150 PERF.16250 - 16320												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		131
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		131
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-		131
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3	N	-0-		131
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-		131
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3	N	-0-		131

APOLLO (UPPER MORROW) //CONT.// 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER																	
WYCO OIL & GAS LLC 945368																	
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 17560 PERF.15511 - 15531																	
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

01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					46
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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																	
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
03		3100 N	14340	-0-	11240	11240	14296	2	44	9	N	40					104
04		24292 X	13052	-0-	-11240	-0-	13023	2	29	9	N	26					130
05		13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	13053	2			N	-0-					130
*06		13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	150	1	13026	2	N	-0-					130

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960																	
01		4278 X	2890	-0-	-1388	-0-	2480	2	410	9	N	373	376	1			293
02		3612 X	3149	-0-	-463	-0-	2896	2	253	9	N	230	382	1			141
03		3937 X	2929	-0-	-1008	-0-	2622	2	307	9	N	279	350	1			70
04		3420 X	2441	-0-	-979	-0-	2404	2	37	9	N	34					104
05		3472 X	1422	-0-	-2050	-0-	1422	2			N	-0-					104
06		3360 X	843	-0-	-2517	-0-	150	1	693	2	N	-0-					104

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06		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																	
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
03		429 X	429	-0-	-0-	-0-	306	2	123	9	N	112					348
04		366 X	366	-0-	-0-	-0-	260	2	106	9	N	96	188	1			256
05		380 X	380	-0-	-0-	-0-	300	2	80	9	N	73	186	1			143
*06		477 X	477	-0-	-0-	-0-	150	1	275	2	N	47					190

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 221 RRCID -> 207516 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 16533 PERF.11892 - 12049																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06		14B2 EXT	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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	138
03		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5485 2	22 9	N		20	158
04		4230 X	3379	-0-	-851	-0-	3379 2		N		-0-	158
05		4371 X	2974	-0-	-1397	-0-	2974 2		N		-0-	158
06		4230 X	1576	-0-	-2654	-0-	1576 2		N		-0-	158

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970												
01		1085 N	937	-0-	-148	-0-	670 2	267 9	N		243	255
02		868 N	616	-0-	-252	-0-	482 2	134 9	N		122	186
03		899 N	716	-0-	-183	-0-	528 2	188 9	N		171	166
04		900 N	678	-0-	-222	-0-	528 2	150 9	N		136	118
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	664 2	179 9	N		163	97
06		690 N	625	-0-	-65	-0-	460 2	165 9	N		150	64

WYCO OIL & GAS LLC 945368												
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418												
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
03		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1944 2	44 9	N		40	225
04		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1077 2	1 9	N		1	226
05		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1613 2	4 9	N		4	230
06		1920 X	977	-0-	-943	-0-	881 2	96 9	N		87	317

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												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

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												
01		527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N		-0-	23
02		476 N	469	-0-	-7	-0-	469 3		N		-0-	23
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N		-0-	23
04		510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3		N		-0-	23
05		527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3		N		-0-	23
06		510 N	502	-0-	-8	-0-	502 3		N		-0-	23

ARAPAHO (STRAWN) 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
OXY USA INC. 630591												
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15030 - 15144												
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y		-0-	312
02	DLQ	G-10	40	-0-	40	-0-	40 2		Y		-0-	312
03		1357 N	1317	-0-	-40	-0-	1317 2		Y		-0-	312
04		150 N	63	-0-	-87	-0-	63 2		Y		-0-	312
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y		-0-	312
*06		210 N	52	-0-	-158	-0-	52 2		Y		-0-	312

ARAPAHO (STRAWN) //CONT.// 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	82522 X	80747	-0-	-1775	-0-	78250 2	2497 9	Y	2270	2020 0		766
02	93760 X	93760	-0-	-0-	-0-	90522 2	3238 9	Y	2944	3117 0		593
03	100878 X	100878	-0-	-0-	-0-	97928 2	2950 9	Y	2682	2550 0		725
04	96075 X	96075	-0-	-0-	-0-	93406 2	2669 9	Y	2426	2702 0		449
05	94514 X	94514	-0-	-0-	-0-	92164 2	2350 9	Y	2136	1823 0		762
*06	85402 X	85402	-0-	-0-	-0-	83554 2	1848 9	Y	1680	1083 0		1359

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNO, N. (DELAWARE) 03750 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 REMUDA OPERATING COMPANY 701606
 MARMADUKE WELL #: 1 RRCID -> 085581 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928

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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASPEN (WOLFCAMP) 04140 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 JALAPENO WELL #: 1 RRCID -> 180368 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6113 - 6142

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
01	899 #	806	-0-	-93	-0-	30 1	776 3	N	-0-			50
02	812 #	674	-0-	-138	-0-	30 1	644 3	N	-0-			50
03	899 #	809	-0-	-90	-0-	30 1	779 3	N	-0-			50
04	804 R	804	-0-	-0-	-0-	30 1	774 3	N	-0-			50
05	806 #	780	-0-	-26	-0-	30 1	750 3	N	-0-			50
*06	791 R	791	-0-	-0-	-0-	30 1	761 3	N	-0-			50

ATHENS (DEVONIAN) 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
 MARATHON STATE "NT" WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATHENS (DEVONIAN) //CONT.// 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710												
CLEVELAND, REESE "29" WELL #: 1 RRCID -> 170325 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 3709 - 3722												
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	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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												

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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												

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
03		93 X	88	-0-	-5	-0-	86 2	2 9	Y	2	3 1	2
04		90 X	83	-0-	-7	-0-	81 2	2 9	Y	2		4
05		124 X	116	-0-	-8	-0-	113 2	3 9	Y	3	4 1	3
06		120 X	90	-0-	-30	-0-	87 2	3 9	Y	3	4 1	2

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

01		1364 X	466	-0-	-898	-0-	448 2	18 9	Y	16	35 1	18
02	DLQ	G-10	1391	-0-	1391	-0-	1373 2	18 9	Y	16	17 1	17
03	DLQ	G-10	1203	-0-	1203	-0-	2594 1192 2	11 9	Y	10	17 1	10
04		3735 X	1141	-0-	-2594	-0-	1128 2	13 9	Y	12		22
05		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1573 2	15 9	Y	14	19 1	17
06		1500 X	1214	-0-	-286	-0-	1201 2	13 9	Y	12	18 1	11

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

01		1519 X	619	-0-	-900	-0-	567 2	52 9	Y	47	104 1	53
02	DLQ	G-10	1795	-0-	1795	-0-	1741 2	54 9	Y	49	52 1	50
03	DLQ	G-10	1547	-0-	1547	-0-	3342 1511 2	36 9	Y	33	52 1	31
04		4812 X	1470	-0-	-3342	-0-	1430 2	40 9	Y	36		67
05		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	1994 2	44 9	Y	40	56 1	51
06		1920 X	1563	-0-	-357	-0-	1522 2	41 9	Y	37	54 1	34

NEELY 75 WELL #: 6 RRCID -> 191099 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100												

01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	186 2	51 9	Y	46	101 1	51
02	DLQ	G-10	623	-0-	623	-0-	623 571 2	52 9	Y	47	50 1	48
03	DLQ	G-10	532	-0-	532	-0-	1155 496 2	36 9	Y	33	51 1	30
04		1663 N	508	-0-	-1155	-0-	469 2	39 9	Y	35		65
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	654 2	42 9	Y	38	54 1	49
*06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	499 2	39 9	Y	35	52 1	32

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

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635								
NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4891 - 5004
01	1705 N	871	-0-	-834	-0-	836	2	35	9	Y	32	70 1
02	DLQ G-10	2603	-0-	2603	2603	2567	2	36	9	Y	33	35 1
03	DLQ G-10	2253	-0-	2253	4856	2228	2	25	9	Y	23	35 1
04	2900 N	2134	-0-	-766	4090	2108	2	26	9	Y	24	45
05	3100 N	2969	-0-	-131	3959	2939	2	30	9	Y	27	38 1
*06	3000 N	2270	-0-	-730	3229	2244	2	26	9	Y	24	36 1

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977								
STATE OF TEXAS		WELL #:		1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5094 - 5107
01	4774 X	4747	-0-	-27	-0-	4747	2			N	-0-	29
02	4312 X	4253	-0-	-59	-0-	4253	2			N	-0-	29
03	4774 X	4121	-0-	-653	-0-	4121	2			N	-0-	29
04	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-	29
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-	29
06	4590 X	4560	-0-	-30	-0-	4560	2			N	-0-	29

ATHEY (MISSISSIPPIAN)				04228 240	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
RAYDEN				695567								
LELA-STATE PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	11887 - 12114
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ATHEY (WOLFCAMP)				04228 498	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
ATHEY STATE		WELL #:		2	RRCID ->	131144	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	11746 - 11796
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-	1
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	249	3			Y	-0-	1 1
03	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	3			Y	-0-	-0-
04	300 N	84	-0-	-216	-0-	84	3			Y	-0-	-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-	-0-
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-	-0-

RAYDEN				695567								
LETHCO		WELL #:		1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A
01	2139 X	1627	-0-	-512	-0-	1627	3			N	-0-	153
02	1932 X	1409	-0-	-523	-0-	1409	3			N	-0-	153
03	2139 X	1619	-0-	-520	-0-	1619	3			N	-0-	153
04	1620 X	1560	-0-	-60	-0-	1560	3			N	-0-	153
05	1643 X	1554	-0-	-89	-0-	1554	3			N	-0-	153
06	1560 X	1388	-0-	-172	-0-	1388	3			N	-0-	153

ATHEY (WOLFCAMP 10900)				04228 664	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
TEXAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	123350	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	12095	PERF.	11042 - 11547
01	1054 #	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-	-0-
02	952 #	810	-0-	-142	-0-	810	2			N	-0-	-0-
03	1054 #	94	-0-	-960	-0-	94	2			N	-0-	-0-
04	990 #	878	-0-	-112	-0-	878	2			N	-0-	-0-
05	961 #	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-	-0-
06	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		//CONT.//		04228 664	ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS		
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602								
REED, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	220032	COMPL. DATE	01/01/1971	TOTAL DEPTH	12051	PERF.	11578 - 11694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3513 R	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2		N	-0-		121
02		3108 #	2748	-0-	-360	-0-	2748 2		N	-0-		121
03		3627 #	1797	-0-	-1830	-0-	1763 2	34 9	N	31		152
04		3510 #	3291	-0-	-219	-0-	3246 2	45 9	N	41		193
05		4251 R	4251	-0-	-0-	-0-	4244 2	7 9	N	6		199
06		3390 #	1730	-0-	-1660	-0-	1730 2		N	-0-		199

RAYDEN				695567								
PRICE, LELA-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	175408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	11398 - 12114
01		837 #	571	-0-	-266	-0-	571 3		N	-0-		51
02		812 #	384	-0-	-428	-0-	384 3		N	-0-		51
03		2232 #	343	-0-	-1889	-0-	343 3		N	-0-		51
04		2160 #	1711	-0-	-449	-0-	1711 3		N	-0-		51
05		2232 #	1943	-0-	-289	-0-	1943 3		N	-0-		51
*06		1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	1823 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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210

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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995												

BURLESON PETROLEUM, INC.				109255								
RAGGETT		WELL #:		1	RRCID ->	119081	COMPL. DATE	10/12/1960	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	11454 - 11515
01		3100 N	3905	-0-	805	2317	3860 3	45 9	N	41		65
02		2800 N	2660	-0-	-140	2177	2636 3	24 9	N	22		87
03		4818 X	2641	-0-	-2177	-0-	2641 3		N	-0-		87
04		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 3		N	-0-		87
05		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 3		N	-0-		87
*06		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 3		N	-0-		87

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 BURLESON PETROLEUM, INC. //CONT.// 109255
 OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-				221
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				221
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	3	7	9	N	6				227
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1430	3	12	9	N	11				238
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-				238
*06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-				238

BRYANT "B" WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510

01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2590	3	23	9	N	21				114
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2272	3	23	9	N	21				135
03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2639	3	21	9	N	19				154
04	2310 N	2215	-0-	-95	-0-	2205	3	10	9	N	9				163
05	2387 N	2244	-0-	-143	-0-	2236	3	8	9	N	7				170
06	2310 N	1771	-0-	-539	-0-	1764	3	7	9	N	6				176

COG OPERATING LLC 166150
 TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4150	3	122	9	N	111	400	1	13	8	185
02	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4008	3	117	9	N	106	3	8			288
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3998	3	69	9	N	63	4	8			347
04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4263	3	312	9	N	284	361	1	6	8	264
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4354	3	172	9	N	156	8	8			412
*06	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4002	3	42	9	N	38	2	8			448

SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

01	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1051	3	6	9	N	5	5	8			157
02	980 N	948	-0-	-32	-0-	946	3	2	9	N	2	2	8			157
03	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					157
04	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	1000	3	2	9	N	2	2	8			157
05	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1014	3	2	9	N	2	2	8			157
06	990 N	980	-0-	-10	-0-	978	3	2	9	N	2	2	8			157

FLOYD "16" WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

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	5	8	701
03	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	1951	3	175	9	N	159	181	1	6	8	673
04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1626	3	142	9	N	129	364	1	4	8	434
05	1085 X	816	-0-	-269	-0-	655	3	161	9	N	146	4	8			576
*06	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1346	3	81	9	N	74					650

MURCHISON OIL & GAS INC 593920
 GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

01	2666 N	2513	-0-	-153	-0-	16	1	2423	2	N	67					220
02	2380 N	2267	-0-	-113	-0-	14	1	2201	2	N	47	186	1			81
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	16	1	2574	2	N	11					92
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	15	1	2516	2	N	14					106
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	16	1	2630	2	N	17					123
*06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2536	2	12	9	N	11					134

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
MURCHISON OIL & GAS INC		//CONT.// 593920													
GOLLADAY		WELL #: D 4		RRCID -> 019496		COMPL. DATE 04/06/1960			TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	16	1	1521	2	N	-0-				109
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	15	1	1428	2	N	-0-				109
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	16	1	1218	2	N	-0-				109
*06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-				109

GOLLADAY		WELL #: U 1		RRCID -> 183942		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406						
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	16	1	3371	2	N	46				171
02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	14	1	3030	2	N	16	155	1		32
03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	18	9	3395	2	N	16				48
04	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	18	9	3297	2	N	1				49
05	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	1	9	3382	2	N	9				58
*06	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	16	1	3235	2	N	8				66

GOLLADAY		WELL #: T 1		RRCID -> 209770		COMPL. DATE 11/16/2004			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411						
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
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	16	1	575	2	N	-0-				159
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-				159
05	527 N	514	-0-	-13	-0-	16	1	498	2	N	-0-				159
06	570 N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-				159

FASKEN F		WELL #: 6		RRCID -> 216722		COMPL. DATE 06/14/1960			TOTAL DEPTH 11499 PERF.11345 - 11393						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		RRCID -> 270947		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732						
CITY OF MIDLAND '44'		WELL #: 1													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17938				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17938				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17938				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 019587		COMPL. DATE 07/15/1961			TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A						
TEXACO "E"		WELL #: 1 T													
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
LESTER TRUST "2"		WELL #:		1	RRCID ->	176600	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11742	PERF.	11685 - 14330			
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING "E"		WELL #:		1	RRCID ->	198927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	11408 - 11502
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					
03	3162	X	2751	-0-	-411	-0-	42 1	2631 3	Y	71	64 0	17
							78 9					
04	3060	X	2203	-0-	-857	-0-	41 1	2089 3	Y	66	74 0	9
							73 9					
05	3162	X	2348	-0-	-814	-0-	43 1	2236 3	Y	63	62 0	10
							69 9					
06	3060	X	1960	-0-	-1100	-0-	44 1	1842 3	Y	67	64 0	13
							74 9					

KING "E"		WELL #:		2 D	RRCID ->	198934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11623	PERF.	11492 - 11562
01	3100	N	2166	-0-	-934	3156	20 1	2084 3	Y	56	57 0	12
							62 9					
02	2800	N	1571	-0-	-1229	1927	16 1	1512 3	Y	39	44 0	7
							43 9					
03	3100	N	1178	-0-	-1922	5	18 1	1108 3	Y	47	43 0	11
							52 9					
04	1260	N	996	-0-	-264	-0-	18 1	930 3	Y	44	49 0	6
							48 9					
05	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	19 1	996 3	Y	42	42 0	6
							46 9					
06	1140	N	810	-0-	-330	-0-	18 1	747 3	Y	41	39 0	8
							45 9					

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		WELL #:	1	RRCID ->	165083	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	11395 - 11417
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WTG EXPLORATION		945220		WELL #:	1	RRCID ->	019593	COMPL. DATE	04/21/1960	TOTAL DEPTH	11445	PERF.	N/A
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6 2			Y	-0-		-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-		-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-		-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-		-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			Y	-0-		-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			Y	-0-		-0-

AZALEA (STRAWN)		04605 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700								
HEIDELBERG, N. L.		WELL #: 1		RRCID -> 019472		COMPL. DATE 08/01/1957		TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A		
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
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
03	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4742 3	48 9	N	44	314
04	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 3		N	-0-	128
05	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4609 3	12 9	N	11	139
*06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4182 3	15 9	N	14	153

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		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160

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		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY LANDS		05160 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
		089939								
		WELL #: 3		RRCID -> 078211		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1494 - 1500		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
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
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	884 3	264 9	N	240	326
02	1624 N	123	-0-	-1501	-0-	123 3		N	-0-	326
03	1643 N	127	-0-	-1516	-0-	127 3		N	-0-	326
04	1110 N	124	-0-	-986	-0-	124 3		N	-0-	326
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	326
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 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		
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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	341 N	231	-0-	-110	-0-	159	2	72	9	N	65	4 8	229
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	55	187 1	97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66		163
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	71	12 8	222
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	170 1	113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57		170

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)		06378 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE					
RAIDER OIL & GAS COMPANY		688474											
EPPENAUER 15-B		WELL #: 2 C		RRCID -> 044640		COMPL. DATE 07/16/1968		TOTAL DEPTH 2958		PERF. N/A			
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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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			
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

01		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		Y	-0-		-0-
02		1700 N	2472	-0-	772	772	2472	2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	2732	-0-	-368	404	2732	2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	2611	-0-	-389	15	2611	2		Y	-0-		-0-
05		2708 N	2693	-0-	-15	-0-	2693	2		Y	-0-		-0-
*06		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		Y	-0-		-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.		931631		RRCID -> 074896		COMPL. DATE 06/29/1977		TOTAL DEPTH 12480		PERF. N/A			
CHEVRON FEE		WELL #: 1											
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

01		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2		N	-0-		250
02		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-		250
03		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2		N	-0-		250
04		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2		N	-0-		250
05		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2		N	-0-		250
*06		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2		N	-0-		250

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

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
03		12307 X	8429	-0-	-3878	-0-	8427	2	2 9	N	2		76
04		11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	11900	2	4 9	N	4		80
05		12028 X	11733	-0-	-295	-0-	11732	2	1 9	N	1		81
*06		11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2		N	-0-		81

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

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		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			
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

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
03		DLQ G-10	12780	-0-	12780	25820	12780	3		N	-0-		226
04		39670 X	13850	-0-	-25820	-0-	13849	3	1 9	N	1		227
05		14725 X	14500	-0-	-225	-0-	14500	3		N	-0-		227
06		13980 X	12672	-0-	-1308	-0-	12672	3		N	-0-		227

BEALL (ELLEN)		//CONT.//		06441 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.				945936										
EVANS, MARY W.				WELL #:		1 L		RRCID -> 052807		COMPL. DATE N/A				
				TOTAL DEPTH		16074		PERF.12247		- 15022				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		Y	-0-			115
02		140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2		Y	-0-			115
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			115
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			115
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			115
*06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			115

BEALL (MONTROYA)		//CONT.//		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				
01		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	3		N	-0-			212
02		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3		N	-0-			212
03		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3		N	-0-			212
04		6900 X	6716	-0-	-184	-0-	6716	3		N	-0-			212
05		7130 X	6124	-0-	-1006	-0-	6124	3		N	-0-			212
06		6900 X	5895	-0-	-1005	-0-	5895	3		N	-0-			212

HARDING FEE				WELL #:		3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078		PERF.13758 - 17206	
01		403 X	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-			132	
02		336 X	319	-0-	-17	-0-	319	3		N	-0-			132	
03		372 X	308	-0-	-64	-0-	308	3		N	-0-			132	
04		360 X	359	-0-	-1	-0-	359	3		N	-0-			132	
05		372 X	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-			132	
06		360 X	234	-0-	-126	-0-	234	3		N	-0-			132	

XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
HERD GAS UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003				
				TOTAL DEPTH		12787		PERF.13541		- 19160				
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
03		9796 X	9757	-0-	-39	-0-	9757	3		N	-0-			253
04		9480 X	9010	-0-	-470	-0-	9008	3	2 9	N	2			255
05		9796 X	9312	-0-	-484	-0-	9312	3		N	-0-			255
06		9450 X	8335	-0-	-1115	-0-	8335	3		N	-0-			255

EVANS, M. W.				WELL #:		2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13231 - 16977	
01		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3		N	-0-			223	
02		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3		N	-0-			223	
03		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3		N	-0-			223	
04		7080 X	5361	-0-	-1719	-0-	5361	3		N	-0-			223	
05		7316 X	5202	-0-	-2114	-0-	5199	3	3 9	N	3			226	
06		7080 X	1338	-0-	-5742	-0-	1338	3		N	-0-			226	

THORNTON, TATE 79				WELL #:		1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233		PERF.13078 - 16755	
01		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-			130	
02		1848 N	1726	-0-	-122	-0-	1726	3		N	-0-			130	
03		2046 N	1288	-0-	-758	-0-	1288	3		N	-0-			130	
04		1980 N	1243	-0-	-737	-0-	1243	3		N	-0-			130	
05		1922 N	1819	-0-	-103	-0-	1819	3		N	-0-			130	
*06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		N	-0-			130	

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
03	6324 X	5084	-0-	-1240	-0-	5084 3		Y	-0-			-0-
04	6120 X	5530	-0-	-590	-0-	5526 3	4 4	Y	-0-			-0-
05	6324 X	4795	-0-	-1529	-0-	4789 3	6 4	Y	-0-			-0-
06	5820 X	3795	-0-	-2025	-0-	3795 3		Y	-0-			-0-

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100			
01	4495 X	1293	-0-	-3202	-0-	1293 3		N	-0-			71
02	4060 X	3717	-0-	-343	-0-	3717 3		N	-0-			71
03	4495 X	1501	-0-	-2994	-0-	1501 3		N	-0-			71
04	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 3		N	-0-			71
05	4123 X	939	-0-	-3184	-0-	939 3		N	-0-			71
*06	3990 X	3309	-0-	-681	-0-	3291 3	18 9	N	16	2 8		85

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379			
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
03	11284 X	5131	-0-	-6153	-0-	5127 3	4 9	N	4	164 1		7
04	10920 X	5047	-0-	-5873	-0-	5047 3		N	-0-			7
05	11284 X	5589	-0-	-5695	-0-	5587 3	2 9	N	2			9
06	10920 X	4914	-0-	-6006	-0-	4914 3		N	-0-			9

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552			
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
03	18383 X	16312	-0-	-2071	-0-	16309 3	3 9	N	3			187
04	17790 X	13841	-0-	-3949	-0-	13840 3	1 9	N	1			188
05	18383 X	12716	-0-	-5667	-0-	12713 3	3 9	N	3			191
06	16290 X	9112	-0-	-7178	-0-	9111 3	1 9	N	1			192

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		774719										
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID -> 121218		COMPL. DATE 03/01/1986			TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175			
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-			418
02	2212	2053	-0-	-159	-0-	2053 3		N	-0-			418
03	2449	2271	-0-	-178	-0-	2271 3		N	-0-			418
04	2370	2106	-0-	-264	-0-	2106 3		N	-0-			418
05	2418 #	2251	-0-	-167	-0-	2251 3		N	-0-			418
06	2190 #	2069	-0-	-121	-0-	2069 3		N	-0-			418

BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS			
TWINN OIL CO.		875023										
PERRY, PAULINE		WELL #: 1		RRCID -> 019613		COMPL. DATE 09/14/1960			TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A			
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-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			29

BELDING (YATES)													
//CONT.// 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS													
TWIN OIL CO. //CONT.// 875023													
PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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

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-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-		-0-

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													
01		682 N	347	-0-	-335			347	2	N	-0-		-0-
02		504 N	117	-0-	-387			117	2	N	-0-		-0-
03		465 N	129	-0-	-336			129	2	N	-0-		-0-
04		510 N	510	-0-	-0-			510	2	N	-0-		-0-
05		597 N	597	-0-	-0-			597	2	N	-0-		-0-
*06		742 N	742	-0-	-0-			742	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													
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT		-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON)													
08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING													
P4 OPERATING, LLC 631638													
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A													
01		62 N	3	-0-	-59			3	2	N	-0-		40
02		56 N	33	-0-	-23			33	2	N	-0-		40
03		32 N	32	-0-	-0-			32	2	N	-0-		40
04		12 N	12	-0-	-0-			12	2	N	-0-		40
05		31 N	12	-0-	-19			12	2	N	-0-		40
06		30 N	9	-0-	-21			9	2	N	-0-		40

JANN "A"													
WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A													
01		62 N	3	-0-	-59			3	2	N	-0-		42
02		56 N	33	-0-	-23			33	2	N	-0-		42
03		32 N	32	-0-	-0-			32	2	N	-0-		42
04		12 N	12	-0-	-0-			12	2	N	-0-		42
05		31 N	12	-0-	-19			12	2	N	-0-		42
06		30 N	9	-0-	-21			9	2	N	-0-		42

RAY, JENNIE													
WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A													
01		31 N	1	-0-	-30			1	2	N	-0-		35
02		28 N	13	-0-	-15			13	2	N	-0-		35
03		15 N	12	-0-	-3			12	2	N	-0-		35
04		9 N	9	-0-	-0-			9	2	N	-0-		35
05		13 N	10	-0-	-3			10	2	N	-0-		35
06		12 N	3	-0-	-9			3	2	N	-0-		35

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)				08044 530	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD			
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.				126758									
GILLIHAN				WELL #: 3	RRCID -> 131715	COMPL. DATE 08/09/1989	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9328	- 9345				
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
01	2481 N	563	-0-	-1918	-0-	532 3	31 9	Y	28				53
02	700 N	508	-0-	-192	-0-	494 3	14 9	Y	13	54	1		12
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	586 3	24 9	Y	22				34
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	773 3	20 9	Y	18				52
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	667 3	22 9	Y	20	44	1		28
06	600 N	105	-0-	-495	-0-	98 3	7 9	Y	6				34

BROUGHTON-WISE				WELL #: 1	RRCID -> 133914	COMPL. DATE 01/10/1990	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9282	- 9375				
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-				178
02	560 N	478	-0-	-82	-0-	478 3		N	-0-				178
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-				178
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	612 3	6 9	N	5				183
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	456 3	2 9	N	2				185
06	510 N	385	-0-	-125	-0-	385 3		N	-0-				185

BITTERWEED, S. (CABALLOS)				08472 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011									
WEST RANCH 5				WELL #: 3-T	RRCID -> 167275	COMPL. DATE 12/30/1997	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 5036	- 5310				
01	589 X	527	-0-	-62	-0-	1 1	526 2	N	-0-				-0-
02	532 X	475	-0-	-57	-0-	2 1	473 2	N	-0-				-0-
03	558 X	515	-0-	-43	-0-	2 1	513 2	N	-0-				-0-
04	540 X	483	-0-	-57	-0-	1 1	482 2	N	-0-				-0-
05	527 X	488	-0-	-39	-0-	1 1	487 2	N	-0-				-0-
06	510 X	452	-0-	-58	-0-	452 2		N	-0-				-0-

BLOCK A-34 (YATES)				08958 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.				047200									
CREWS & MAST				WELL #: 1	RRCID -> 067509	COMPL. DATE 05/11/1976	TOTAL DEPTH 3056	PERF. N/A					
01	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2		Y	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-				-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-				-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-				-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-				-0-
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2		Y	-0-				-0-

CREWS & MAST UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 068151	COMPL. DATE 08/18/1976	TOTAL DEPTH 3055	PERF. N/A					
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2		Y	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-				-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-				-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-				-0-
06	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		Y	-0-				-0-

CREWS & MAST				WELL #: 2	RRCID -> 068152	COMPL. DATE 08/12/1976	TOTAL DEPTH 3084	PERF. N/A					
01	12 X	10	-0-	-2	-0-	8 2	2 9	Y	2				10
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	10 2	22 9	Y	20	25	1		5
03	31 X	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-				5
04	30 X	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-				5
05	31 X	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-				5
06	30 X	22	-0-	-8	-0-	2 2	20 9	Y	18	10	1		13

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200									
CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 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	
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	218 2	33 9	Y	30	21 1	24
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	185 2	31 9	Y	28	44 1	8
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	185 2	33 9	Y	30	28 1	10
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	194 2	29 9	Y	26	27 1	9
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	163 2	34 9	Y	31	28 1	12
06	210 N	71	-0-	-139	-0-	54 2	17 9	Y	15	20 1	7

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
01	11 X	2	-0-	-9	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
02	11 X	1	-0-	-10	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	
06	6 X	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-	-0-	

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A			
01	62 X	8	-0-	-54	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	
02	56 X	7	-0-	-49	-0-	7 2		Y	-0-	-0-	
03	31 X	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-	-0-	
04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	-0-	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	-0-	
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		Y	-0-	-0-	

MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A			
01	31 X	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
02	28 X	2	-0-	-26	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
03	10 X	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	
05	5 X	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
06	9 X	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-	-0-	

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A			
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-	-0-	

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A			
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200								
ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 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	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	Y	-0-	-0-
02	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	Y	-0-	-0-

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A		
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-	-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-	-0-

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017		
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-	-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038		
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
03	775 X	563	-0-	-212	-0-	463	2	100 9 Y	91	86 1 13
04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	862	2	127 9 Y	115	102 1 26
05	909 X	909	-0-	-0-	-0-	834	2	75 9 Y	68	90 1 4
*06	848 X	848	-0-	-0-	-0-	752	2	96 9 Y	87	88 1 3

DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017		
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2	Y	-0-	-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	Y	-0-	-0-

WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025		
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-	-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-	-0-

MAYO, C.		WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069		
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-	-0-
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
06	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2	Y	-0-	-0-

BLOCK C - 23 (SILURIAN)		09050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
IMPETRO OPERATING LLC		423519										
TUBB ESTATE "22"		WELL #: 2		RRCID -> 156421		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 19300				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67	7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BLOCK 12 (YATES)		09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
STATE OF TEXAS -T-		WELL #: 2		RRCID -> 019621		COMPL. DATE 11/03/1946		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-							-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3					-0-
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3					-0-

STATE OF TEXAS -V-		WELL #: 4		RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-							-0-
02	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3					-0-
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3					-0-

ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770		RRCID -> 187265		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002				
B & W		WELL #: 2702										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1240 #	1038	-0-	-202	-0-	1038	3					-0-
02	924 #	900	-0-	-24	-0-	900	3					-0-
03	992 #	948	-0-	-44	-0-	948	3					-0-
04	990 #	133	-0-	-857	-0-	133	3					-0-
05	1023 #	397	-0-	-626	-0-	397	3					-0-
*06	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 030729		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2800 - 3000				
TEXU -F-		WELL #: 1										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

UNIVERSITY "21"		WELL #: 1		RRCID -> 061557		COMPL. DATE 03/25/1975		TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854										
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921										
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100										
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
UNIVERSITY "26" WELL #: 2 RRCID -> 170539 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2835 - 3053										
01	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	W		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920										
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WTG EXPLORATION 945220 UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ANDREWS			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220								
TEXU "R"		WELL #:		1	RRCID ->	078062	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	2835 - 2947
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3	N	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-			-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-			-0-
04		360 N	84	-0-	-276	-0-	84 3	N	-0-			-0-
05		217 N	133	-0-	-84	-0-	133 3	N	-0-			-0-
06		420 N	130	-0-	-290	-0-	130 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
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
03		589 #	347	-0-	-242	-0-	92 2	255 9	N	232	350 1	384
04		570 #	380	-0-	-190	-0-	107 2	273 9	N	248	179 1	453
05		744 #	448	-0-	-296	-0-	126 2	322 9	N	293	335 1	411
06		720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		411
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
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
APACHE CORPORATION				027200								
COOPER "43"		WELL #:		2 U	RRCID ->	187293	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	12520 - 17090
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
03		34162 X	163	-0-	-33999	-0-	133 3	30 9	Y	27	26 1	41
04		33060 X	275	-0-	-32785	-0-	247 3	28 9	Y	25	25 1	41
05		30070 X	218	-0-	-29852	-0-	195 3	23 9	Y	21	44 1	18
06		26280 X	307	-0-	-25973	-0-	307 3		Y	-0-	18 1	-0-
COOPER 49		WELL #:		2UT	RRCID ->	192722	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	16994	PERF.	12544 - 12924
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
03		8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8817 3	3 9	N	3		55
04		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165 3		N	-0-		55
05		8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	8354 3	2 9	N	2		57
*06		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8163 3	11 9	N	10		67
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984								
PYOTE GAS UNIT #5		WELL #:		1 A	RRCID ->	069783	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	16750	PERF.	N/A
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-		-0-
02		700 N	683	-0-	-17	-0-	683 2		N	-0-		-0-
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-		-0-
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-		-0-
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		-0-
*06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.				945936						
PYOTE GAS UNIT NO. 3				WELL #: 1	RRCID -> 044182	COMPL. DATE 04/08/1968	TOTAL DEPTH 13369	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
01	5580 X	5517	-0-	-63	-0-	5517 2		Y	-0-	-0-
02	5096 X	4957	-0-	-139	-0-	4957 2		Y	-0-	-0-
03	5642 X	5595	-0-	-47	-0-	5595 2		Y	-0-	-0-
04	5460 X	5445	-0-	-15	-0-	5445 2		Y	-0-	-0-
05	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814 2		Y	-0-	-0-
*06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509 2		Y	-0-	-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 044840	COMPL. DATE 10/02/1968	TOTAL DEPTH 14390	PERF. N/A		
01	11904 X	5486	-0-	-6418	-0-	5486 2		Y	-0-	20
02	10752 X	3937	-0-	-6815	-0-	3937 2		Y	-0-	20
03	8990 X	6315	-0-	-2675	-0-	6300 2	15 9	Y	14	34
04	8700 X	4537	-0-	-4163	-0-	4529 2	8 9	Y	7	13
05	8990 X	7090	-0-	-1900	-0-	7079 2	11 9	Y	10	23
*06	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10246 2	37 9	Y	34	57
PYOTE GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1 U	RRCID -> 046095	COMPL. DATE 02/16/1969	TOTAL DEPTH 17274	PERF. N/A		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 7				WELL #: 1 U	RRCID -> 047153	COMPL. DATE 09/03/1969	TOTAL DEPTH 16980	PERF. N/A		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
THORNTON, BLUFORD				WELL #: 1 U	RRCID -> 047928	COMPL. DATE 02/14/1970	TOTAL DEPTH 17000	PERF. N/A		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WATSON, L. A. ET AL				WELL #: 1 U	RRCID -> 048904	COMPL. DATE 09/09/1970	TOTAL DEPTH 16750	PERF. N/A		
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1924 3	2 4	Y	-0-	-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1660 3	1 4	Y	-0-	-0-
03	1798 N	1297	-0-	-501	-0-	1297 3		Y	-0-	-0-
04	1740 N	1427	-0-	-313	-0-	1426 3	1 4	Y	-0-	-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1923 3	1 4	Y	-0-	-0-
*06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		Y	-0-	-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 11				WELL #: 1	RRCID -> 050561	COMPL. DATE 11/20/1995	TOTAL DEPTH 16738	PERF.12617 - 13045		
01	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	1674 2		N	-0-	-0-
02	1568 N	1564	-0-	-4	-0-	1564 2		N	-0-	-0-
03	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693 2		N	-0-	-0-
04	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1578 2		N	-0-	-0-
05	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658 2		N	-0-	-0-
06	1650 N	1543	-0-	-107	-0-	1543 2		N	-0-	-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)													CNTY: WARD							
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 945936																				
HILL UNIT													WELL #: 1 U RRCID -> 050619		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH 17100		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			

WATSON, L. A. ET AL B													WELL #: 1 U RRCID -> 052064		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 17000		PERF. N/A	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

MCDONALD, MYRTLE ET AL													WELL #: 1 U RRCID -> 053304		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 16852		PERF. N/A	
01		14725 X	7066	-0-	-7659	-0-	7056	3	7	4	Y	3	3	0			1			
02		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6816	3	3	4	Y	1	1	0			1			
03		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7457	3	2	9	Y	2	2	0			1			
04		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7240	3	4	4	Y	2	2	0			1			
05		7564 X	7192	-0-	-372	-0-	7187	3	4	4	Y	1	2	0			-0-			
06		7320 X	6991	-0-	-329	-0-	6988	3	3	9	Y	3	1	0			2			

CAMPBELL ESTATE ET AL													WELL #: 1 U RRCID -> 054150		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 16800		PERF. N/A	
01		11532 X	4078	-0-	-7454	-0-	4067	3	4	4	Y	6	6	0			3			
02		9072 X	6188	-0-	-2884	-0-	6184	3	2	4	Y	2	4	0			1			
03		13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	13785	3	6	9	Y	5	3	0			3			
04		14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	14043	3	8	4	Y	6	6	0			3			
05		8866 X	7299	-0-	-1567	-0-	7286	3	7	4	Y	5	6	0			2			
*06		15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	15702	3	6	9	Y	5	3	0			4			

DOBBINS, W. T.													WELL #: 1 U RRCID -> 055906		COMPL. DATE 04/28/1973		TOTAL DEPTH 16900		PERF. N/A	
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			
03		29407 X	29407	-0-	-0-	-0-	29231	2	176	9	Y	160	109	1			325			
04		28320 X	26388	-0-	-1932	-0-	26319	2	69	9	Y	63	114	1			274			
05		29016 X	25306	-0-	-3710	-0-	25012	2	294	9	Y	267	335	1			206			
06		28470 X	26174	-0-	-2296	-0-	25991	2	183	9	Y	166	1	8			371			

FORTSON GAS UNIT													WELL #: 1 U RRCID -> 058764		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834		PERF. N/A	
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			
03		899 X	701	-0-	-198	-0-	693	2	8	9	Y	7					18			
04		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3475	2	23	9	Y	21	15	1			24			
05		961 X	356	-0-	-605	-0-	354	2	2	9	Y	2					26			
06		930 X	536	-0-	-394	-0-	533	2	3	9	Y	3					29			

BLOCK 16 (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
MCBIRNEY UNIT NO. 2														
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 945936														
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO 2														
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441														
01		9641 X	9154	-0-	-487	-0-	9154	2		Y	-0-			3
02		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2		Y	-0-			3
03		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2		Y	-0-			3
04		8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2		Y	-0-	2 1		1
05		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2		Y	-0-			1
*06		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2		Y	-0-			1

HILL UNIT														
WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563														
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
03		13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	13729	3	8 9	Y	7			275
04		11370 X	9222	-0-	-2148	-0-	9219	3	3 9	Y	3			278
05		9920 X	5333	-0-	-4587	-0-	5330	3	3 9	Y	3			281
06		11370 X	7890	-0-	-3480	-0-	7890	3		Y	-0-			281

CAMPBELL ESTATE ETAL														
WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	4275	-0-	4275	-0-	4275	3		Y	-0-			-0-
03		T. A.	75544	-0-	75544	-0-	75432	3	1 4	Y	101	37 0		64
04		T. A.	55175	-0-	55175	-0-	54950	3	35 4	Y	173	161 0		76
05		182602 X	47608	-0-	-134994	-0-	47348	3	47 4	Y	194	193 0		77
*06		41640 X	41640	-0-	-0-	-0-	41504	3	213 9	Y	124	101 0		100

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	26722	X	25997	-0-	-725	-0-	25905	3	92	9	Y	84	116	1			95
02	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14170	3	64	9	Y	58	70	1			83
03	30783	X	29182	-0-	-1601	-0-	29115	3	67	9	Y	61	54	1			90
04	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	30808	3	83	9	Y	75	56	1	3	8	106
05	35311	X	35311	-0-	-0-	-0-	35243	3	68	9	Y	62	114	1			54
06	28230	X	18544	-0-	-9686	-0-	18491	3	53	9	Y	48	71	1			31

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

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

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
03	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7136	2	36	9	N	33					105
04	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					105
05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					105
06	6150	X	5628	-0-	-522	-0-	5628	2			N	-0-					105

CML EXPLORATION, LLC 120648
 PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

01	3379	X	3000	-0-	-379	-0-	3000	3			N	-0-					36
02	3052	X	2679	-0-	-373	-0-	2679	3			N	-0-					36
03	3348	X	2556	-0-	-792	-0-	2556	3			N	-0-					36
04	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	2928	3			N	-0-					36
05	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	2794	3			N	-0-					36
06	2910	X	2902	-0-	-8	-0-	2902	3			N	-0-					36

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			269
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			269
03	DLQ	G-10	1877	-0-	1877	1877	1877	3	N	-0-			269
04		3628 X	1751	-0-	-1877	-0-	1751	3	N	-0-			269
05		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-			269
*06		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	N	-0-			269

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

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
03		8959 X	6699	-0-	-2260	-0-	6556	2	143	9	Y	130	427
04		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6806	2	90	9	Y	82	160
05		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7264	2	75	9	Y	68	228
*06		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6782	2	70	9	Y	64	292

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

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-
03		6789 X	5454	-0-	-1335	-0-	5454	3			Y	-0-	-0-
04		6570 X	6439	-0-	-131	-0-	6435	3	4	4	Y	-0-	-0-
05		6789 X	5328	-0-	-1461	-0-	5321	3	7	4	Y	-0-	-0-
*06		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6419	3	31	9	Y	28	23

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

01		899 N	816	-0-	-83	-0-	816	2			Y	-0-	-0-
02		784 N	719	-0-	-65	-0-	719	2			Y	-0-	-0-
03		837 N	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-	-0-
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-	-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-	-0-
06		780 N	707	-0-	-73	-0-	707	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

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	254
03		28864 X	28864	-0-	-0-	-0-	28740	2	124	9	N	113	183
04		26820 X	21096	-0-	-5724	-0-	20952	2	144	9	N	131	314
05		27094 X	22229	-0-	-4865	-0-	22055	2	174	9	N	158	115
06		27150 X	21393	-0-	-5757	-0-	21290	2	103	9	N	94	209

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

01		19809 X	11282	-0-	-8527	-0-	11198	3	11	4	Y	66	30
02		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7329	3	3	4	Y	21	18
03		8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	8550	3	58	9	Y	53	25
04		11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	11839	3	8	4	Y	96	42
05		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8004	3	13	4	Y	143	56
*06		10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	10875	3	124	9	Y	113	91

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2697 X	2322	-0-	-375	-0-	2322 2	Y	-0-		-0-
02	2380 X	1836	-0-	-544	-0-	1836 2	Y	-0-		-0-
03	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2	Y	-0-		-0-
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2	Y	-0-		-0-
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2	Y	-0-		-0-
*06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2	Y	-0-		-0-

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

CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A		
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
03	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	26070 3	20 9 Y	18	11 0	10
04	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	17735 3	12 4 Y	21	22 0	9
05	10447 X	5955	-0-	-4492	-0-	5922 3	13 4 Y	18	20 0	7
06	22710 X	11093	-0-	-11617	-0-	11070 3	23 9 Y	21	11 0	17

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575		
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
03	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	21972 2	95 9 Y	86	64 1	186
04	21000 X	19986	-0-	-1014	-0-	19946 2	40 9 Y	36	65 1	157
05	21700 X	19864	-0-	-1836	-0-	19707 2	157 9 Y	143	188 1	112
06	21300 X	20252	-0-	-1048	-0-	20187 2	65 9 Y	59		171

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A		
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
03	29457 X	29457	-0-	-0-	-0-	29264 2	193 9 Y	175		629
04	27120 X	24243	-0-	-2877	-0-	24054 2	189 9 Y	172	323 1	478
05	28024 X	25559	-0-	-2465	-0-	25390 2	169 9 Y	154		632
06	28500 X	25851	-0-	-2649	-0-	25677 2	174 9 Y	158		790

MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720		
01	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	1793 2	N	-0-		75
02	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616 2	N	-0-		75
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2	N	-0-		75
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	-0-		75
05	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1767 2	N	-0-		75
06	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711 2	N	-0-		75

BLOCK 16 (MONTOKA)													09269 568 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION													003125									
HOWE STATE GAS UNIT 2													WELL #: 1H		RRCID -> 192270		COMPL. DATE 07/07/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12800 - 17750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM						
01	6541 X	6028	-0-	-513	-0-	580	1	5394	3	N	49					117						
						54	9															
						520	1	4589	3	N	25					142						
						28	9															
						580	1	5165	3	N	44					186						
						48	9															
						580	1	5217	3	N	45					231						
						50	9															
						580	1	4690	3	N	54	196	1			89						
						59	9															
						560	1	6003	3	N	24					113						
						26	9															
APACHE CORPORATION													027200									
COOPER 49													WELL #: 1		RRCID -> 152791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.13255 - 16419	
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1419	3	10	9	Y	9	54	1			38						
02	T. A.	1085	-0-	1085	1085	1083	3	2	9	Y	2					40						
03	T. A.	1369	-0-	1369	2454	1367	3	2	9	Y	2					42						
04	T. A.	861	-0-	861	3315	861	3			Y	-0-					42						
05	4142 X	827	-0-	-3315	-0-	825	3	2	9	Y	2					44						
*06	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					44						
COOPER "43"													WELL #: 1-U		RRCID -> 173509		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 16590		PERF.13382 - 16460	
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						
03	5208 X	2966	-0-	-2242	-0-	2948	3	18	9	Y	16	33	1	1	8	33						
04	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5742	3	48	9	Y	44	20	1			57						
05	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6152	3	31	9	Y	28	60	1			25						
06	5310 X	5053	-0-	-257	-0-	5032	3	21	9	Y	19	32	1			12						
COOPER "43"													WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13457 - 17090	
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						
03	35202 X	35202	-0-	-0-	-0-	35143	3	59	9	Y	54	30	1			70						
04	29690 X	29690	-0-	-0-	-0-	29639	3	51	9	Y	46	43	1			73						
05	27241 X	27241	-0-	-0-	-0-	27196	3	45	9	Y	41	78	1			36						
*06	31230 X	31230	-0-	-0-	-0-	31202	3	28	9	Y	25	45	1			16						
COOPER 49													WELL #: 2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994		PERF.13265 - 16994	
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						
03	1240 X	761	-0-	-479	-0-	758	3	3	9	Y	3					41						
04	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					41						
05	737 X	737	-0-	-0-	-0-	735	3	2	9	Y	2					43						
06	750 X	544	-0-	-206	-0-	544	3			Y	-0-					43						
COOPER "43"													WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680		PERF.14009 - 18039	
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						
03	10664 X	6178	-0-	-4486	-0-	6136	3	42	9	Y	38	35	1			57						
04	10320 X	10037	-0-	-283	-0-	10014	3	23	9	Y	21	35	1			43						
05	10664 X	8353	-0-	-2311	-0-	8330	3	23	9	Y	21	46	1			18						
06	7320 X	5946	-0-	-1374	-0-	5922	3	24	9	Y	22	26	1			14						

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

M O	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10464 3	6 9	N	5			112
04	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8510 3		N	-0-			112
05	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9335 3	23 9	N	21			133
*06	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8842 3	2 9	N	2			135

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 KELLISON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 197146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.14024 - 16270

01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
04	450 N	124	-0-	-326	-0-	124 3		N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
06	180 N	114	-0-	-66	-0-	114 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

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

01	19282 X	12920	-0-	-6362	-0-	12846 2	74 9	N	67			477
02	15400 X	6182	-0-	-9218	-0-	6151 2	31 9	N	28	181 0		324
03	21893 X	21893	-0-	-0-	-0-	21769 2	124 9	N	113			437
04	16500 X	14659	-0-	-1841	-0-	14606 2	53 9	N	48	185 0		300
05	17050 X	16626	-0-	-424	-0-	16626 2		N	-0-			300
06	20700 X	16401	-0-	-4299	-0-	16378 2	23 9	N	21			321

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

01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565 3	1 4	Y	-0-			-0-
02	700 N	538	-0-	-162	-0-	538 3		Y	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-			-0-
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	518 3		Y	-0-			-0-
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	573 3		Y	-0-			-0-
06	600 N	576	-0-	-24	-0-	576 3		Y	-0-			-0-

HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974

01	1054 N	578	-0-	-476	-0-	578 3		Y	-0-			16
02	1176 N	140	-0-	-1036	-0-	140 3		Y	-0-			16
03	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349 3		Y	-0-			16
04	570 N	535	-0-	-35	-0-	535 3		Y	-0-			16
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-			16
06	1320 N	298	-0-	-1022	-0-	298 3		Y	-0-			16

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 2		RRCID -> 164181		COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025		
M	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
01	4247 X	4059	-0-	-188	-0-	4055	3	4	4	Y	-0-
02	3836 X	3586	-0-	-250	-0-	3585	3	1	4	Y	-0-
03	4247 X	4110	-0-	-137	-0-	4110	3			Y	-0-
04	3930 X	3816	-0-	-114	-0-	3813	3	3	4	Y	-0-
05	4061 X	3778	-0-	-283	-0-	3774	3	4	4	Y	-0-
06	3990 X	3398	-0-	-592	-0-	3398	3			Y	-0-

PATHOMACK 55		WELL #: 1H		RRCID -> 173889		COMPL. DATE 06/22/1999			TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431		
01	35880 X	35880	-0-	-0-	-0-	35751	3	26	4	Y	50
02	T. A.	23963	-0-	23963	23963	23909	3	10	4	Y	34
03	T. A.	32071	-0-	32071	56034	31976	3	95	9	Y	40
04	T. A.	31579	-0-	31579	87613	31440	3	19	4	Y	48
05	118603 X	30990	-0-	-87613	-0-	30871	3	18	4	Y	37
*06	30262 X	30262	-0-	-0-	-0-	30156	3	106	9	Y	78

WATSON, L. A.		WELL #: 2H		RRCID -> 178573		COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551		
01	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	20165	3	17	4	Y	4
02	17640 X	15214	-0-	-2426	-0-	15205	3	7	4	Y	2
03	19530 X	18123	-0-	-1407	-0-	18115	3	8	9	Y	3
04	19530 X	15158	-0-	-4372	-0-	15134	3	13	4	Y	4
05	20181 X	18288	-0-	-1893	-0-	18252	3	19	4	Y	6
06	19530 X	16186	-0-	-3344	-0-	16167	3	19	9	Y	14

PATHOMACK 55		WELL #: 2H		RRCID -> 178783		COMPL. DATE 03/28/2000			TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222		
01	9548 X	7319	-0-	-2229	-0-	7288	3	7	4	Y	12
02	5348 X	1697	-0-	-3651	-0-	1672	3	5	4	Y	16
03	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8296	3	42	9	Y	17
04	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8740	3	10	4	Y	8
05	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10040	3	13	4	Y	8
*06	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9112	3	7	9	Y	5

MCDONALD, MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 178786		COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980		
01	20507 X	20507	-0-	-0-	-0-	20477	3	19	4	Y	5
02	17388 X	13338	-0-	-4050	-0-	13328	3	7	4	Y	3
03	19341 X	19341	-0-	-0-	-0-	19334	3	7	9	Y	2
04	19860 X	19138	-0-	-722	-0-	19119	3	13	4	Y	2
05	20522 X	19151	-0-	-1371	-0-	19127	3	18	4	Y	2
06	19860 X	18766	-0-	-1094	-0-	18765	3	1	9	Y	1

BLOCK 16 (MONTROYA)													CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.														
CAMPBELL ESTATE ET AL														
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 945936														
WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	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			
03	15934 X	13041	-0-	-2893	-0-	12995 3	46 9	Y	42	40 0	19			
04	15960 X	11987	-0-	-3973	-0-	11929 3	11 4	Y	43	43 0	19			
05	16492 X	15495	-0-	-997	-0-	15398 3	19 4	Y	71	62 0	28			
*06	16147 X	16147	-0-	-0-	-0-	16106 3	41 9	Y	37	35 0	30			

PYOTE GAS UNIT 11														
WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371														
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-			
03	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	10135 3	1 9	Y	1	1 0	-0-			
04	7800 X	7587	-0-	-213	-0-	7582 3	4 4	Y	1	1 0	-0-			
05	7657 X	7531	-0-	-126	-0-	7522 3	7 4	Y	2	1 0	1			
06	8520 X	7009	-0-	-1511	-0-	7009 3		Y	-0-	1 0	-0-			

CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129														
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-			
03	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	14174 3		Y	-0-		-0-			
04	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	13015 3	8 4	Y	-0-		-0-			
05	14415 X	13789	-0-	-626	-0-	13776 3	13 4	Y	-0-		-0-			
06	13950 X	13362	-0-	-588	-0-	13362 3		Y	-0-		-0-			

BLUFORD THORNTON 82														
WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876														
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			
03	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	9359 3	1 9	Y	1	3 0	-0-			
04	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	9080 3	4 4	Y	-0-		-0-			
05	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9262 3	7 4	Y	-0-		-0-			
*06	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9629 3		Y	-0-		-0-			

WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883														
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			
03	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	9249 3	8 9	Y	7	6 0	3			
04	11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	11559 3	6 4	Y	9	8 0	4			
05	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	12944 3	11 4	Y	13	12 0	5			
*06	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	10682 3	6 9	Y	5	6 0	4			

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) 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	5332 X	5183	-0-	-149	-0-	5157	3	26	9	N	24			297
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4766	3	23	9	N	21	161	1	157
03	5301 X	5232	-0-	-69	-0-	5224	3	8	9	N	7			164
04	5130 X	5127	-0-	-3	-0-	5119	3	8	9	N	7			171
05	5301 X	4996	-0-	-305	-0-	4984	3	12	9	N	11			182
*06	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5717	3	29	9	N	26			208

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

01	15165 X	15165	-0-	-0-	-0-	15119	3	7	4	Y	35	71	0	16
02	10724 X	10560	-0-	-164	-0-	10542	3	3	4	Y	14	18	0	12
03	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	14319	3	32	9	Y	29	28	0	13
04	13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	13672	3	6	4	Y	28	29	0	12
05	16111 X	16111	-0-	-0-	-0-	16034	3	14	4	Y	57	46	0	23
*06	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	14968	3	12	9	Y	11	25	0	9

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

01	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	13529	3	11	4	Y	49	110	0	21
02	13636 X	5989	-0-	-7647	-0-	5966	3	4	4	Y	17	24	0	14
03	15097 X	60	-0-	-15037	-0-	15037	3	30	9	Y	27	30	0	11
04	14610 X	113	-0-	-14497	-0-	14497	3	11	4	Y	52	40	0	23
05	13609 X	75	-0-	-13534	-0-	13534	3	11	4	Y	32	42	0	13
06	13170 X	9254	-0-	-3916	-0-	9184	3	70	9	Y	64	25	0	52

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

01	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	17319	3	11	4	Y	67	122	0	31
02	14336 X	12236	-0-	-2100	-0-	12206	3	4	4	Y	24	34	0	21
03	15872 X	12106	-0-	-3766	-0-	12045	3	61	9	Y	55	51	0	25
04	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	16629	3	10	4	Y	73	66	0	32
05	18635 X	18635	-0-	-0-	-0-	18492	3	18	4	Y	114	100	0	46
06	16680 X	14312	-0-	-2368	-0-	14259	3	53	9	Y	48	55	0	39

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID -> 188350		COMPL. DATE 11/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	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
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3557	3	25 9	Y	23	21 0	11
04	3090 X	3003	-0-	-87	-0-	2969	3	4 4	Y	27	26 0	12
05	3193 X	2850	-0-	-343	-0-	2824	3	4 4	Y	20	24 0	8
06	3090 X	2611	-0-	-479	-0-	2602	3	9 9	Y	8	9 0	7

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID -> 188776		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826			
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-
03	9486 X	8947	-0-	-539	-0-	8947	3		Y	-0-		-0-
04	9180 X	8181	-0-	-999	-0-	8174	3	7 4	Y	-0-		-0-
05	9486 X	8615	-0-	-871	-0-	8606	3	9 4	Y	-0-		-0-
*06	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9153	3	7 9	Y	6	1 0	5

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 189144		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133			
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-
03	14632 X	14151	-0-	-481	-0-	14143	3	8 9	Y	7	3 0	4
04	14790 X	14168	-0-	-622	-0-	14138	3	11 4	Y	17	14 0	7
05	15283 X	13598	-0-	-1685	-0-	13556	3	18 4	Y	22	20 0	9
06	14790 X	13477	-0-	-1313	-0-	13465	3	12 9	Y	11	11 0	9

PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID -> 189155		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625			
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
03	25234 X	24592	-0-	-642	-0-	24502	3	90 9	Y	82	76 0	38
04	24441 X	24441	-0-	-0-	-0-	24318	3	15 4	Y	98	93 0	43
05	25234 X	24327	-0-	-907	-0-	24155	3	25 4	Y	134	123 0	54
06	24420 X	23711	-0-	-709	-0-	23679	3	32 9	Y	29	59 0	24

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 191729		COMPL. DATE 08/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280			
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
03	16206 X	16206	-0-	-0-	-0-	16202	3	4 9	Y	4	4 0	2
04	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	15458	3	9 4	Y	7	6 0	3
05	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	16839	3	7 4	Y	2	4 0	1
*06	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	16703	3	4 9	Y	4	2 0	3

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
03	28210 X	23154	-0-	-5056	-0-	23123	2	31	9	Y	28					159
04	37968 X	37968	-0-	-0-	-0-	37867	2	101	9	Y	92					251
05	35698 X	35698	-0-	-0-	-0-	35620	2	78	9	Y	71	184	1			138
*06	31755 X	31755	-0-	-0-	-0-	31690	2	65	9	Y	59					197

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	1457 #	1043	-0-	-414	-0-	1043	2			N	-0-	28	1			10
04	1320 #	702	-0-	-618	-0-	662	2	40	9	N	36	40	1			6
05	1364 #	293	-0-	-1071	-0-	71	2	222	9	N	202	84	1			124
*06	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	1631	2	105	9	N	95	180	1			39

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6115

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		09344 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 543		RRCID -> 019631		COMPL. DATE 08/31/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 565		RRCID -> 019634		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 417		RRCID -> 034093		COMPL. DATE 04/29/1964		TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
04	1110 N	332	-0-	-778	-0-	332	2	N	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 896		RRCID -> 035665		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880				
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-			-0-
02	2352 N	1019	-0-	-1333	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-
04	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710		RRCID -> 053632		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A				
LONG, ELL		WELL #: 12										
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	3	N	-0-			-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-			-0-
03	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	3	N	-0-			-0-
04	780 N	771	-0-	-9	-0-	771	3	N	-0-			-0-
05	837 N	718	-0-	-119	-0-	718	3	N	-0-			-0-
06	780 N	695	-0-	-85	-0-	695	3	N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710												
LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992												
01	3100 N	5641	-0-	2541	2541	5641	3					-0-
02	2800 N	3134	-0-	334	2875	3134	3					-0-
03	3100 N	5496	-0-	2396	5271	5496	3					-0-
04	10168 X	4897	-0-	-5271	-0-	4897	3					-0-
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3					-0-
*06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3					-0-

RAYDEN TUBB, J. B. EST. WELL #: 3 RRCID -> 052292 COMPL. DATE 02/09/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A												
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3					72
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3					72
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3					72
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3					72
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3					72
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3					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												
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3					-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3					-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3					-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3					-0-
05	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3					-0-
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3					-0-

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 X	669	-0-	-199	-0-	669	3		N	-0-			-0-
02	784 X	576	-0-	-208	-0-	576	3		N	-0-			-0-
03	930 X	638	-0-	-292	-0-	638	3		N	-0-			-0-
04	900 X	653	-0-	-247	-0-	653	3		N	-0-			-0-
05	930 X	532	-0-	-398	-0-	532	3		N	-0-			-0-
06	660 X	471	-0-	-189	-0-	471	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	4960 #	3518	-0-	-1442	-0-	3488	3	30 9	Y	27	26 0		1
04	5619 R	5619	-0-	-0-	-0-	5532	3	87 9	Y	79	77 0		3
05	7093 R	7093	-0-	-0-	-0-	7073	3	20 9	Y	18	20 0		1
*06	5293 R	5293	-0-	-0-	-0-	5290	3	3 9	Y	3	4 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	329	3	12 4	Y	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	315	3	41 4	Y	-0-			-0-
06	330 N	254	-0-	-76	-0-	143	3	111 4	Y	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1448	3	13 9	Y	12	12 1		1
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1323	3	49 4	Y	3	4 1		-0-
05	1860 N	1478	-0-	-382	-0-	1295	3	168 4	Y	14	14 1		-0-
06	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	703	3	546 4	Y	11	10 1		1

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1 4	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4 4	N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13 4	N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	28861 X	26799	-0-	-2062	-0-	26790	3	9 9	Y	8	8 0		-0-
04	26910 X	22926	-0-	-3984	-0-	22851	3	75 9	Y	68	66 0		2
05	28613 X	24732	-0-	-3881	-0-	24732	3		Y	-0-	2 0		-0-
06	27690 X	27595	-0-	-95	-0-	27595	3		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 9104		PERF. 8132 - 8995			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
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
03	11129 X	8007	-0-	-3122	-0-	7825	3	182	9	Y	165	162	0	5
04	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	11313	3	101	9	Y	92	94	0	3
05	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	13166	3	111	9	Y	101	100	0	4
*06	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	13234	3	133	9	Y	121	121	0	4

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8018 - 8816			
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
03	20863 X	19413	-0-	-1450	-0-	19362	3	51	9	Y	46	48	0	1
04	17700 X	16865	-0-	-835	-0-	16795	3	70	9	Y	64	63	0	2
05	18933 X	18933	-0-	-0-	-0-	18899	3	34	9	Y	31	32	0	1
*06	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	18983	3	24	9	Y	22	22	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 9085		PERF. 8017 - 8889			
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
03	23529 X	23317	-0-	-212	-0-	23311	3	6	9	Y	5	7	0	-0-
04	22137 X	22137	-0-	-0-	-0-	22137	3			Y	-0-			-0-
05	23855 X	23855	-0-	-0-	-0-	23855	3			Y	-0-			-0-
*06	23786 X	23786	-0-	-0-	-0-	23786	3			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8582 - 9005			
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
03	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	12554	3	46	9	Y	42	43	0	1
04	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11787	3	42	9	Y	38	38	0	1
05	12803 X	12316	-0-	-487	-0-	12276	3	40	9	Y	36	36	0	1
*06	13607 X	13607	-0-	-0-	-0-	13565	3	42	9	Y	38	38	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8594 - 8918			
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
03	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	17745	3	4	9	Y	4	6	0	-0-
04	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	16780	3			Y	-0-			-0-
05	18445 X	15431	-0-	-3014	-0-	15346	3	85	9	Y	77	74	0	3
06	17850 X	13633	-0-	-4217	-0-	13590	3	43	9	Y	39	41	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8500 - 8865			
01	40083 X	24093	-0-	-15990	-0-	24093	3			Y	-0-			-0-
02	33264 X	15463	-0-	-17801	-0-	15463	3			Y	-0-			-0-
03	34565 X	20109	-0-	-14456	-0-	20109	3			Y	-0-			-0-
04	32370 X	26291	-0-	-6079	-0-	26257	3	34	9	Y	31	30	0	1
05	27912 X	27912	-0-	-0-	-0-	27905	3	7	9	Y	6	7	0	-0-
*06	27322 X	27322	-0-	-0-	-0-	27322	3			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8300 - 9150			
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
03	7099 X	6201	-0-	-898	-0-	6197	3	4	9	Y	4	3	0	14
04	6630 X	6009	-0-	-621	-0-	6009	3			Y	-0-			14
05	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8611	3	30	9	Y	27	27	0	14
*06	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8376	3	23	9	Y	21	7	0	28

BLOCK 31 (QUEEN)														
APACHE CORPORATION														
UNIVERSITY -35- A														
09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
027200														
WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	129	3	13	9	Y	12	12	1	1
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	120	3	4	4	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	115	3	15	4	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	66	3	51	4	Y	14	13	1	1
						15	9							

UNIVERSITY 38 A														
WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919														
01	364 X	121	-0-	-243	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	96	3	4	4	Y	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	115	3	15	4	Y	-0-			-0-
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	66	3	51	4	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47A"														
WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930														
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	-0-			-0-
05	186 N	33	-0-	-153	-0-	29	3	4	4	Y	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47"														
WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929														
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	4	Y	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	48	3	6	4	Y	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47"														
WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920														
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	4	N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "37A"														
WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926														
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	299	3	11	4	Y	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	288	3	37	4	Y	-0-			-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	148	3	115	4	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
UNIVERSITY "47A"		WELL #:		1	RRCID ->	169039	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2896	-	2912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		Y	-0-			-0-	
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			-0-	
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-			-0-	
04		210 N	179	-0-	-31	-0-	173 3	6 4	Y	-0-			-0-	
05		217 N	33	-0-	-184	-0-	29 3	4 4	Y	-0-			-0-	
06		210 N	94	-0-	-116	-0-	53 3	41 4	Y	-0-			-0-	

UNIVERSITY -35-		WELL #:		1	RRCID ->	170843	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	2964	-	2974
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		Y	-0-			-0-	
02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		Y	-0-			-0-	
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		Y	-0-			-0-	
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1314 3	48 4	Y	-0-			-0-	
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1267 3	164 4	Y	-0-			-0-	
06		1230 N	1116	-0-	-114	-0-	628 3	488 4	Y	-0-			-0-	

UNIVERSITY 38 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	269504	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	2955	-	2967
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-	
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-	
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-	
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	120 3	4 4	N	-0-			-0-	
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	115 3	15 4	N	-0-			-0-	
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	51 3	39 4	N	-0-			-0-	

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	168513	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	2950	-	2965
01		279 N	185	-0-	-94	-0-	185 2		N	-0-			-0-	
02		168 N	113	-0-	-55	-0-	113 2		N	-0-			-0-	
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			-0-	
04		180 N	19	-0-	-161	-0-	19 2		N	-0-			-0-	
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-	
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-			-0-	

UNIVERSITY		WELL #:		5	RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	2962	-	2980
01		1178 X	752	-0-	-426	-0-	752 2		N	-0-			-0-	
02		1092 X	905	-0-	-187	-0-	905 2		N	-0-			-0-	
03		1209 X	979	-0-	-230	-0-	979 2		N	-0-			-0-	
04		1170 X	406	-0-	-764	-0-	406 2		N	-0-			-0-	
05		992 X	848	-0-	-144	-0-	848 2		N	-0-			-0-	
06		960 X	288	-0-	-672	-0-	288 2		N	-0-			-0-	

UNIVERSITY		WELL #:		8	RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2973	-	2991
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990			
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
01	372 X	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-			-0-
02	336 X	317	-0-	-19	-0-	317	2			N	-0-			-0-
03	372 X	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-			-0-
04	330 X	149	-0-	-181	-0-	149	2			N	-0-			-0-
05	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
06	330 X	129	-0-	-201	-0-	129	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY -B-		WELL #:		8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021			
01	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-			-0-
02	616 N	612	-0-	-4	-0-	612	2			N	-0-			-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
04	690 N	373	-0-	-317	-0-	373	2			N	-0-			-0-
05	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-			-0-
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021			
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
04	360 N	208	-0-	-152	-0-	208	2			N	-0-			-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-			-0-
06	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591		BLOCK 31 UNIT		WELL #:	P 17	RRCID ->	163611	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2886 - 2903
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			29
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			29
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			29
05	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-			29
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			29

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 4	RRCID ->	163949	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 2903 - 2931			
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			6
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			6
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-			6
05	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2			Y	-0-			6
*06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-			6

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 9	RRCID ->	163950	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2918 - 2935			
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932			
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-		-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-		-0-
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	262	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935			
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-		-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940			
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-		7
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	Y	-0-		7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	Y	-0-		7
05	775 N	666	-0-	-109	-0-	666	2	Y	-0-		7
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	Y	-0-		7

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591						
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2913 - 2928			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	Y	-0-		6
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	Y	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	Y	-0-		6
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	Y	-0-		6
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	Y	-0-		6

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH 3025	PERF. 2909 - 2924			
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	Y	-0-		-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8		RRCID -> 167583	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 2939 - 2954			
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	Y	-0-		-0-
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 2	Y	-0-		-0-
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 2992 - 3007			
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2	Y	-0-		-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 3045	PERF. 2946 - 2962			
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-		23
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	Y	-0-		23
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	Y	-0-		23
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	Y	-0-		23

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 3082	PERF. 2994 - 3004			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 2960 - 2970			
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	Y	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2	Y	-0-		-0-
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069		PERF. 2952 - 2962	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-	-0-	
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-	-0-	
05	682 N	585	-0-	-97	-0-	585 2		Y	-0-	-0-	
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-	-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 2935 - 8977	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 2966 - 2975	
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-	-0-	
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		Y	-0-	-0-	
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		Y	-0-	-0-	
*06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		Y	-0-	-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 2942 - 2960	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 9SD		RRCID -> 202744		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9105		PERF. 2955 - 2998	
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		Y	-0-	7	
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-	7	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		Y	-0-	7	
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		Y	-0-	7	
*06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		Y	-0-	7	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 2893 - 2991	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-	-0-	
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-	-0-	
05	465 N	384	-0-	-81	-0-	384 2		Y	-0-	-0-	
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-	-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 2955	-		2963				
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 9105	PERF. 2963	-		2970				
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
05	589 N	484	-0-	-105	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	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				
01	5363 #	2645	-0-	-2718	-0-	2645	3			Y	-0-			-0-
02	4480 #	2437	-0-	-2043	-0-	2437	3			Y	-0-			-0-
03	3193 #	2747	-0-	-446	-0-	2747	3			Y	-0-			-0-
04	2743 R	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y	-0-			-0-
05	2842 R	2842	-0-	-0-	-0-	2484	3	358	4	Y	-0-			-0-
06	2670 #	2400	-0-	-270	-0-	1419	3	981	4	Y	-0-			-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: A 6S		RRCID -> 217487	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 7960	-		7980				
01	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-			-0-
02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-			-0-
03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-			-0-
04	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-			-0-
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	452	3	65	4	Y	-0-			-0-
*06	504 R	504	-0-	-0-	-0-	298	3	206	4	Y	-0-			-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 228821	COMPL. DATE 06/20/2007	TOTAL DEPTH 9085	PERF. 7914	-		7933				
01	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
02	224 #	206	-0-	-18	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
03	372 #	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-			-0-
04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			-0-
05	388 R	388	-0-	-0-	-0-	339	3	49	4	Y	-0-			-0-
06	360 #	328	-0-	-32	-0-	194	3	134	4	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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		//CONT.// 09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 204153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 8462	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418		
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				
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	13 1	117 3	Y	-0-	-0-
						13 4				
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22 1	199 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
*05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26 1	249 3	Y	-0-	-0-
						4 4				
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	33 1	273 3	Y	-0-	-0-
						17 4				

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592		
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				
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	17 1	156 3	Y	-0-	-0-
						16 4				
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	26 1	241 3	Y	-0-	-0-
						2 4				
*05	248 N	206	-0-	-42	-0-	19 1	185 3	Y	-0-	-0-
						2 4				
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38 1	301 3	Y	-0-	-0-
						18 4				

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
BURCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12157 - 12292			
01	6425	6425	-0-	-0-	-0-	6425 3		N	-0-	-0-	
02	4087	4087	-0-	-0-	-0-	4087 3		N	-0-	-0-	
03	5049	5049	-0-	-0-	-0-	5049 3		N	-0-	-0-	
04	2528	2528	-0-	-0-	-0-	2528 3		N	-0-	-0-	
05	2865	2865	-0-	-180	-0-	2685 3		N	-0-	-0-	
*06	2153	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3		N	-0-	-0-	

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)				10031 465	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE				310950								
NUTT				WELL #: 1	RRCID -> 161163	COMPL. DATE 10/31/1996	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6191	-		6227	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	Y	-0-			21
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33 3	Y	-0-			21
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-			21
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	Y	-0-			21
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-			21
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT			21

NUTT 102A				WELL #: 2	RRCID -> 162596	COMPL. DATE 03/18/1997	TOTAL DEPTH 6520	PERF. 6229	-		6319	
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-			30
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3	Y	-0-			30
03		14 N	10	-0-	-4	-0-	10 3	Y	-0-			30
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3	Y	-0-			30
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	Y	-0-			30
06		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		Y	NO RPT			30

NUTT 5				WELL #: 1	RRCID -> 165308	COMPL. DATE 09/27/1997	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6212	-		6293	
01		1643 N	1232	-0-	-411	-0-	1232 3	Y	-0-			-0-
02		1680 N	1053	-0-	-627	-0-	1053 3	Y	-0-			-0-
03		899 N	619	-0-	-280	-0-	619 3	Y	-0-			-0-
04		1200 N	914	-0-	-286	-0-	914 3	Y	-0-			-0-
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	Y	-0-			-0-
06		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		Y	NO RPT			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)				11240 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
BRADFORD, A. A. ESTATE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 135426	COMPL. DATE 07/14/1982	TOTAL DEPTH 11570	PERF. 11352	-		11369	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			23
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			23
06		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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22

TEINERT, G. O.				WELL #: 1	RRCID -> 135428	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 11356	-		11369	
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
03		6386 X	3712	-0-	-2674	-0-	3708 3	4 9	Y	4		78
04		6180 X	3918	-0-	-2262	-0-	3906 3	12 9	Y	11		89
05		6231 X	3949	-0-	-2282	-0-	3935 3	14 9	Y	13		102
*06		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4280 3	13 9	Y	12	87 1	27

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11380		- 11398	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
03	6014 X	2997	-0-	-3017	-0-	2979 3	18 9	Y	16	20 1			12
04	6360 X	2885	-0-	-3475	-0-	2872 3	13 9	Y	12	19 1			5
05	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	6996 3	9 9	Y	8	5 1			8
06	5880 X	5874	-0-	-6	-0-	5871 3	3 9	Y	3	4 1			7

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 135432		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11406		- 11476	
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-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-				-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-				-0-

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135433		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11400		- 11416	
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
03	6014 X	4155	-0-	-1859	-0-	4137 3	18 9	Y	16	20 1			12
04	5820 X	4668	-0-	-1152	-0-	4643 3	25 9	Y	23	26 1			9
05	5332 X	4846	-0-	-486	-0-	4815 3	31 9	Y	28	9 1			28
06	5160 X	4510	-0-	-650	-0-	4495 3	15 9	Y	14	15 1			27

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11430		- 11507	
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
03	2573 X	2407	-0-	-166	-0-	2397 3	10 9	Y	9	10 1			7
04	2730 X	2622	-0-	-108	-0-	2607 3	15 9	Y	14	15 1			6
05	2728 X	2724	-0-	-4	-0-	2711 3	13 9	Y	12	6 1			12
06	2340 N	2203	-0-	-137	-0-	2191 3	12 9	Y	11	7 1			16

TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11351		- 11360	
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
03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2764 3	6 9	Y	5				88
04	2820 X	2694	-0-	-126	-0-	2690 3	4 9	Y	4				92
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2791 3	11 9	Y	10				102
06	2820 X	2732	-0-	-88	-0-	2724 3	8 9	Y	7	86 1			23

MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11340		- 11358	
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-
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		Y	-0-				-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		Y	-0-				-0-
05	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1342 3		Y	-0-				-0-
06	1350 N	1144	-0-	-206	-0-	1144 3		Y	-0-				-0-

JACWIL 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11320		- 12020	
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
03	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1839 3	13 9	Y	12	19 1			9
04	1980 N	1395	-0-	-585	-0-	1382 3	13 9	Y	12				21
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1882 3	43 9	Y	39	27 1			33
*06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1815 3	40 9	Y	36	26 1			43

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
FIRST UNITED METHODIST CHURCH C		WELL #:		RRCID -> 139956		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179
06	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	
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
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-		4
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	3	2	9	Y	2		6
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-		6
06	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1533	3	3	9	Y	3		9

WYLIE, ZULA B.		WELL #:		2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE		09/14/1980		TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	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	
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
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	N	2		97
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7	9	N	6		103
05	279 N	175	-0-	-104	-0-	174	3	1	9	N	1		104
06	300 N	115	-0-	-185	-0-	115	3			N	-0-		104

MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		2		RRCID -> 239233		COMPL. DATE		04/21/1981		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387	
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
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	N	3		77
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	317	3	10	9	N	9		86
05	465 N	213	-0-	-252	-0-	212	3	1	9	N	1		87
06	450 N	100	-0-	-350	-0-	100	3			N	-0-		87

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		WELL #:		1		RRCID -> 134808		COMPL. DATE		09/11/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352	
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-		48		
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-		48		
03	930 N	739	-0-	-191	-0-	735	2	4	9	Y	4		52		
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-		52		
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-		52		
*06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-		52		

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635							
MORELAND		WELL #:		2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11343 - 11357
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	505	-0-	-84	-0-		505 2				129
02	784 N	268	-0-	-516	-0-		268 2				129
03	775 N	286	-0-	-489	-0-		286 2				129
04	480 N	410	-0-	-70	-0-		410 2				129
05	310 N	37	-0-	-273	-0-		37 2				129
*06	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361 2				129

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748				CNTY: MIDLAND			
TEXAS TEN S		WELL #:		1	RRCID ->	134835	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TEXAS TEN C 3		WELL #:		3	RRCID ->	153517	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
06	14B2 EXT	-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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	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-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000										TOTAL DEPTH	3293	PERF.	2620 - 2630
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	72	2	13	9	N	12		74
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	178	2	25	9	N	23	19 1	78
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	230	2	21	9	N	19		97
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	180	2	4	9	N	4	75 1	26
05	217 N	155	-0-	-62	-0-	132	2	23	9	N	21		47
06	240 N	69	-0-	-171	-0-	57	2	12	9	N	11		58

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

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985										TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3002 - 3088
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000										TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2786 - 3016
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	24	2	18	9	N	16		37
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	18	2	23	9	N	21		58
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	23	2	24	9	N	22	66 1	14
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	18	2	14	9	N	13		27
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	16	2	18	9	N	16		43
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	57	2	13	9	N	12		55

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974										TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854														
HOUSTON STATE		WELL #:		8	RRCID ->	071987	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH	3343	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TIMBER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	084122	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3194	-	3238		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
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		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
02	5740 X	111	-0-	-5629	-0-	87	2	24	9	N	22				42	
03	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				42	
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				42	
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				42	
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				42	
BRUNSON, GLENN "8-26"		WELL #:		1	RRCID ->	095405	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	18580	PERF.	16148	-	16160		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41	
06	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		
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	
03	DLQ G-10	5678	-0-	5678	-0-	33161	2			N	-0-				141	
04	DLQ G-10	13698	-0-	13698	-0-	46859	2	36	9	N	33	156	1	2	8	16
05	78337 X	31478	-0-	-46859	-0-	31478	2			N	-0-				16	
06	32910 X	30923	-0-	-1987	-0-	30923	2			N	-0-				16	

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.//											12646 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.											251726				
BRUNSON											WELL #: 4801	RRCID -> 095406	COMPL. DATE 10/11/1980	TOTAL DEPTH 17200	PERF.15565 - 575
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BRUNSON 48											WELL #: 3	RRCID -> 095792	COMPL. DATE 05/17/1981	TOTAL DEPTH 18575	PERF.15568 - 15574
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LINEBERRY, TOM STRIP											WELL #: 2	RRCID -> 103689	COMPL. DATE 10/02/1982	TOTAL DEPTH 15681	PERF.15561 - 15628
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			90	
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	-0-	13	3	N	-0-			90	
03		3100 N	3150	-0-	50	-0-	50	3150	3	N	-0-			90	
04		1120 N	1070	-0-	-50	-0-	-50	1070	3	N	-0-			90	
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	3	N	-0-			90	
06		1680 X	349	-0-	-1331	-0-	-0-	349	3	N	-0-			90	

BRUNSON "15"											WELL #: 1	RRCID -> 205363	COMPL. DATE 05/15/2004	TOTAL DEPTH 17202	PERF.15693 - 15740
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-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REED "24"											WELL #: 1	RRCID -> 218499	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 23000	PERF.15866 - 15926
01		155 N	2	-0-	-153	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-	
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-	
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-	
*06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3	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
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

01	7558	7558	-0-	-0-	-0-	7558	3		N	-0-				-0-	
02	7570	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3		N	-0-				-0-	
03	9861	9861	-0-	-0-	-0-	9861	3		N	-0-				-0-	
04	9442	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3		N	-0-				-0-	
05	7344	7344	-0-	-0-	-0-	7344	3		N	-0-				-0-	
06	660	9061	-0-	8401	8401	9061	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

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
03	2170	N	994	-0-	-1176	-0-	957	2	37	9	Y	34	22	1	16
04	2100	N	1456	-0-	-644	-0-	1411	2	45	9	Y	41	35	1	22
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2319	2	36	9	Y	33	40	1	15
*06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2147	2	44	9	Y	40	37	1	18

BRAUN "10"				WELL #:	3	RRCID ->	168558	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	12130	PERF.12829 - 15539			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

01	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	676	2	83	9	Y	75	40	1	35
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	281	2	22	9	Y	20	44	1	11
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-	11	1	-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
SCHARBAUER "35B"				WELL #:	1	RRCID ->	119662	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11854 - 11954			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	20H	RRCID ->	151722	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	15581	PERF.11766 - 15581			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

01	T. A.		4686	-0-	4686	17813	4631	3	55	9	Y	50	290	1	33
02	21410	X	3597	-0-	-17813	-0-	3565	3	32	9	Y	29	20	1	42
03	6200	X	2746	-0-	-3454	-0-	2742	3	4	9	Y	4	43	1	3
04	6000	X	2985	-0-	-3015	-0-	2949	3	36	9	Y	33	19	1	17
05	T. A.		3214	-0-	3214	3214	3174	3	40	9	Y	36	37	1	16
06	T. A.		2181	-0-	2181	5395	2173	3	8	9	Y	7	16	1	7

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	21H	RRCID ->	151754	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	13080	PERF.11748 - 12974			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

01	T. A.		143	-0-	143	1645	126	3	17	9	Y	15	13	1	10
02	1645	X	-0-	-0-	-1645	-0-					Y	10	6	1	14
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	14	1	-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	840	3	7	9	Y	6	3	1	3
05	T. A.		714	-0-	714	714	708	3	6	9	Y	5	6	1	2
06	T. A.		767	-0-	767	1481	758	3	9	9	Y	8	3	1	7

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 153523		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 13232		PERF.11845 - 13232				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	3	97	9	Y	88	66	1	24
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	14	3	58	9	Y	53	50	1	27
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2209	3	94	9	Y	85	96	1	16
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-	16	1	-0-
05	T. A.	1691	-0-	1691	1691	1691	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	1121	-0-	1121	2812	1063	3	58	9	Y	53	41	1	12

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 154101		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 14245		PERF.11740 - 14245				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 15384		PERF.12360 - 15384				
01	248 N	124	-0-	-124	-0-	104	3	20	9	Y	18	18	1	12
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	Y	10	7	1	15
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	890	3	7	9	Y	6	17	1	4
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	392	3	45	9	Y	41	24	1	21
05	T. A.	69	-0-	69	69	19	3	50	9	Y	45	47	1	19
06	T. A.	538	-0-	538	607	510	3	28	9	Y	25	22	1	22

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 154763		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 13620		PERF.11797 - 13588				
01	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7566	3	45	9	Y	41	43	1	27
02	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5148	3	25	9	Y	23	16	1	34
03	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3887	3	6	9	Y	5	36	1	3
04	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5148	3	32	9	Y	29	17	1	15
05	T. A.	4758	-0-	4758	4758	4722	3	36	9	Y	33	34	1	14
06	T. A.	3463	-0-	3463	8221	3401	3	62	9	Y	56	19	1	51

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 155262		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 15274		PERF.11800 - 15274				
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
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3763	3	92	9	Y	84	115	1	16
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-	16	1	-0-
05	T. A.	3497	-0-	3497	3497	3497	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	3269	-0-	3269	6766	3215	3	54	9	Y	49	38	1	11

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 28H		RRCID -> 155263		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11811 - 15456				
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
03	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	4824	3	201	9	Y	183	213	1	35
04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3590	3	306	9	Y	278	223	1	90
05	T. A.	3284	-0-	3284	3284	2954	3	330	9	Y	300	328	1	62
06	T. A.	436	-0-	436	3720	374	3	62	9	Y	56	105	1	13

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 158177		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11750 - 13316				
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
03	3100 N	4219	-0-	1119	1119	4217	3	2	9	Y	2	19	1	2
04	3000 N	4956	-0-	1956	3075	4937	3	19	9	Y	17	10	1	9
05	T. A.	4859	-0-	4859	7934	4839	3	20	9	Y	18	19	1	8
06	T. A.	4661	-0-	4661	12595	4628	3	33	9	Y	30	10	1	28

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

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
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4355	3	3	9	Y	3	13	1			2
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3712	3	24	9	Y	22	13	1			11
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4094	3	25	9	Y	23	24	1			10
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	24	12	1			22

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

01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	238	298	1			66
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	102	115	1			53
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	368	249	1			119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	90	1			27

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

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
03	7750	X	7085	-0-	-665	-0-	7084	3	1	9	Y	1	20	1			1
04	7500	X	5981	-0-	-1519	-0-	5966	3	15	9	Y	14	8	1			7
05	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9926	3	15	9	Y	14	15	1			6
*06	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9794	3	76	9	Y	69	12	1			63

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

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
03	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3365	3	2	9	Y	2	15	1			1
04	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	3155	3	13	9	Y	12	7	1			6
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2997	3	13	9	Y	12	13	1			5
*06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2831	3	23	9	Y	21	7	1			19

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	9041	-0-	6041	6041	9041	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		10830	-0-	10830	16871	10830	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		9398	-0-	9398	26269	8985	3	413	9	Y	375	289	1			86

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

01	1302 N	493	-0-	-809	-0-	424	3	69	9	Y	63	63	0			41
02	1680 N	923	-0-	-757	-0-	889	3	34	9	Y	31	32	0			40
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					40
*04	480 N	117	-0-	-363	-0-	117	3			Y	-0-	31	1			9
05	T. A.	69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					9
06	T. A.	59	-0-	59	128	59	3			Y	-0-					9

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	506	-0-	506	506	506	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

*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-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	3	13	9	Y	12	10	1			2
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1798	3	13	9	Y	12	11	1			3
*05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2049	3	13	9	Y	12	12	1			3
*06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1926	3	1	9	Y	1	4	1			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

*07	3751 X	1564	-0-	-2187	-0-	1403	3	161	9	Y	146	150	1			5
*08	3751 X	1432	-0-	-2319	-0-	1205	3	227	9	Y	206	203	1			8
*09	3630 X	1500	-0-	-2130	-0-	1290	3	210	9	Y	191	181	1			18
*10	3751 X	1059	-0-	-2692	-0-	962	3	97	9	Y	88	93	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
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1350	3	128	9	Y	116	116	1			19
04	3000 N	3671	-0-	671	671	3485	3	186	9	Y	169	146	1			42
*05	3953 X	3282	-0-	-671	-0-	3050	3	232	9	Y	211	204	1			49
*06	3000 N	3065	-0-	65	65	2923	3	142	9	Y	129	144	1			34

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//	12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	42H	RRCID ->	166092	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	15881	PERF.11745	- 15881
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	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		50	50 0		29
02		101 N	101	-0-	-0-	59 3	42 9	38	39 0		28
03		88 N	88	-0-	-0-	8 3	80 9	73	71 0		30
*04		0 N	-0-	-0-	-0-			63	64 0	23 1	6
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			57	56 0		7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			61	61 0		7

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	43H	RRCID ->	166544	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	12152	PERF.11742	- 14734
01		1735 X	1735	-0-	-0-	1720 3	15 9	14	14 0		8
02		1962 X	1962	-0-	-0-	1948 3	14 9	13	13 0		8
03		2014 X	2014	-0-	-0-	1994 3	20 9	18	18 0		8
*04		1740 X	1740	-0-	-0-	1722 3	18 9	16	16 0	6 1	2
*05	T. A.	1685	1685	-0-	1685	1670 3	15 9	14	14 0		2
06	T. A.	1328	1328	-0-	3013	1311 3	17 9	15	15 0		2

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	44H	RRCID ->	166546	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	15626	PERF.11850	- 15626
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	48H	RRCID ->	166547	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	15730	PERF.11798	- 15730
01		2068 N	2068	-0-	-0-	2065 3	3 9	3	12 1		2
02		2342 N	2342	-0-	-0-	2328 3	14 9	13	1 1		14
03		1466 N	1466	-0-	-0-	1453 3	13 9	12	18 1		8
04		2010 N	1905	-0-	-105	1808 3	97 9	88	51 1		45
05		2260 X	2260	-0-	-0-	2159 3	101 9	92	97 1		40
*06		2126 N	2126	-0-	-0-	2124 3	2 9	2	41 1		1

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:	2H	RRCID ->	166548	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	15626	PERF.11775	- 15493
01		1258 N	1258	-0-	-0-	1238 3	20 9	18	23 1		18
02		2800 N	3717	-0-	917	3683 3	34 9	31	25 1		24
03		3100 N	5051	-0-	1951	5015 3	36 9	33	31 1		26
04		3000 N	5356	-0-	2356	5224 3	68 9	62	27 1		61
05		10645 X	5421	-0-	-5224	5340 3	81 9	74	46 1		89
06		4890 X	4648	-0-	-242	4545 3	103 9	94	54 1		129

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	40H	RRCID ->	167652	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	15774	PERF.11885	- 15774
01		297 N	297	-0-	-0-	297 3		Y	-0-		-0-
02		224 N	216	-0-	-8	216 3		Y	-0-		-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	206 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
*04		300 N	267	-0-	-33	264 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
*05		139 X	139	-0-	-0-	136 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
06		210 N	4	-0-	-206	1 3	3 9	Y	3	3 0	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:	47H	RRCID ->	167654	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	15738	PERF.11782	- 15738
01		5487 X	1222	-0-	-4265	1183 3	39 9	Y	35	35 0	19
02		4956 X	-0-	-0-	-4956			Y	34	35 0	18
03		4340 X	-0-	-0-	-4340			Y	46	46 0	18
*04		4200 X	-0-	-0-	-4200			Y	42	42 0	4
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	36 0	4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41	40 0	5

BRYANT -G- (DEVONIAN)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
MISSOURI-GULF "7"												
//CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
//CONT.// 148113												
WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1449 3	17 9	Y	15		95
04		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1820 3	28 9	Y	25		120
05		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2062 3	32 9	Y	29		149
*06		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1993 3	39 9	Y	35		184

BRYANT G DEVONIAN UNIT												
WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551												
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	992 3	91 9	Y	83	82 0	1
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1016 3	94 9	Y	85	85 0	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	111	111 0	1
*04		960 N	110	-0-	-850	-0-	1 3	109 9	Y	99	99 0	1
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87	87 0	1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	95	95 0	1

BRYANT G DEVONIAN UNIT												
WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265												
*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
03		1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1383 3	270 9	Y	245	302 1	171
04		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1822 3	12 9	Y	11	176 1	6
05		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2091 3	13 9	Y	12	13 1	5
06		1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1538 3	6 9	Y	5	6 1	4

TEXAS TEN NCT-1												
WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785												
01		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1721 3	103 9	Y	94	103 1	94
02		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1568 3	34 9	Y	31	101 1	24
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1571 3	84 9	Y	76	41 1	59
04		1770 N	1183	-0-	-587	-0-	1113 3	70 9	Y	64	60 1	63
05		1829 X	1705	-0-	-124	-0-	1660 3	45 9	Y	41	48 1	56
*06		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1761 3	18 9	Y	16	34 1	38

TEXAS TEN NCT-1												
WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739												
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-	1 1	-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	Y	1		1
*04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	5	2 1	4
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-	3 1	1
*06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-	1 1	-0-

TEXAS TEN NCT-1												
WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766												
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 3	1 9	Y	1	33 1	1
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 3	36 9	Y	33	8 1	26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	38 1	44
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	43	44 1	43
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	32 1	44
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	27 1	28

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		6H	RRCID ->	170549	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11929	- 15982
M	O	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	
01	3503 X	2424	-0-	-1079	-0-	2321 3	103 9	Y	94	96 1	94	
02	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7851 3	58 9	Y	53	106 1	41	
03	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9461 3	43 9	Y	39	50 1	30	
04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3063 3	76 9	Y	69	31 1	68	
05	8742 X	3307	-0-	-5435	-0-	3209 3	98 9	Y	89	51 1	106	
06	9210 X	3280	-0-	-5930	-0-	3250 3	30 9	Y	27	64 1	69	

MIDLAND "BB" FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	247063	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	11967	PERF.12372	- 16179
*07	6634 X	5224	-0-	-1410	-0-	4553 3	671 9	Y	610	635 1	20	
*08	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			Y	644	640 1	24	
*09	6420 X	4921	-0-	-1499	-0-	4686 3	235 9	Y	214	217 1	21	
*10	6293 X	1233	-0-	-5060	-0-	684 3	549 9	Y	499	443 1	77	
11	5400 X	1451	-0-	-3949	-0-	888 3	563 9	Y	512	504 1	85	
12	5239 X	4725	-0-	-514	-0-	4145 3	580 9	Y	527	537 1	75	
01	5115 X	4117	-0-	-998	-0-	3664 3	453 9	Y	412	436 1	51	
02	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5391 3	392 9	Y	356	349 1	58	
03	4712 X	3551	-0-	-1161	-0-	3198 3	353 9	Y	321	326 1	53	
04	4560 X	3732	-0-	-828	-0-	3203 3	529 9	Y	481	414 1	120	
*05	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	5995 3	657 9	Y	597	578 1	139	
*06	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4863 3	1 9	Y	1	140 1	-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		51H	RRCID ->	249673	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11990	- 15500
01	1302 N	503	-0-	-799	-0-	463 3	40 9	Y	36	36 0	1	
02	1176 N	110	-0-	-1066	-0-	103 3	7 9	Y	6	7 0	-0-	
03	1302 N	493	-0-	-809	-0-	429 3	64 9	Y	58	58 0	-0-	
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	939 3	48 9	Y	44	44 0	-0-	
*05	T. A.	77	-0-	77	77	23 3	54 9	Y	49	48 0	1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	77			Y	52	52 0	1	

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	251857	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	12004	PERF.12158	- 15856
01	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7498 3	97 9	Y	88	89 0	49	
02	4004 X	2553	-0-	-1451	-0-	2503 3	50 9	Y	45	46 0	48	
03	4433 X	1220	-0-	-3213	-0-	1195 3	25 9	Y	23	23 0	48	
*04	4290 X	276	-0-	-4014	-0-	275 3	1 9	Y	1	37 1	10	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	256280	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12086	PERF.12355	- 12887
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		61	
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-			Y	-0-		61	
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	126	125 0	62	
*04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			Y	108	108 0	48 1	14
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	118	118 0	14	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	129	128 0	15	

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	256653	COMPL. DATE	10/25/1967	TOTAL DEPTH	11958	PERF.11710	- 11938
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-		-0-	
02	420 N	347	-0-	-73	-0-	347 3		Y	-0-		-0-	
03	589 N	340	-0-	-249	-0-	340 3		Y	-0-		-0-	
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	404 3		Y	-0-		-0-	
05	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-		-0-	
06	330 N	271	-0-	-59	-0-	271 3		Y	-0-		-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2480 N	2394	-0-	-86	-0-	2337	3	57	9	N	150
02		2100 N	1886	-0-	-214	-0-	1847	3	39	9	N	185
03		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2248	3	45	9	N	226
04		2310 N	1809	-0-	-501	-0-	1775	3	34	9	N	257
05		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2098	3	34	9	N	119
06		2220 N	1910	-0-	-310	-0-	1871	3	39	9	N	154

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810												
01		2480 N	2075	-0-	-405	-0-	2009	3	66	9	N	187
02		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1715	3	56	9	N	65
03		2046 N	733	-0-	-1313	-0-	714	3	19	9	N	82
04		2010 N	35	-0-	-1975	-0-	29	3	6	9	N	87
05		1953 N	705	-0-	-1248	-0-	681	3	24	9	N	109
06		720 N	570	-0-	-150	-0-	569	3	1	9	N	110

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655												
01		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2595	3	88	9	N	172
02		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2451	3	68	9	N	65
03		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3157	3	67	9	N	126
04		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3019	3	53	9	N	174
05		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3273	3	75	9	N	82
*06		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3162	3	65	9	N	141

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612												
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	160	3	14	9	N	47
02		280 N	187	-0-	-93	-0-	187	3			N	47
03		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	47
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	47
05		217 N	158	-0-	-59	-0-	157	3	1	9	N	47
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	47

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540												
01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1935	3	45	9	N	94
02		1764 N	1454	-0-	-310	-0-	1431	3	23	9	N	115
03		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2460	3	52	9	N	162
04		1890 N	948	-0-	-942	-0-	916	3	32	9	N	23
05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1623	3	32	9	N	52
06		1890 N	1753	-0-	-137	-0-	1717	3	36	9	N	85

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88

BUFFALO RIDGE (BEND)			13120 050		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE				
SUNDOWN ENERGY LP			829482												
CRANE 11 "O"			WELL #: 2		RRCID -> 217554			COMPL. DATE 06/01/1997			TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN)			13593 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD				
PLATINUM EXPLORATION INC.			667939												
CHINA LAKE "205"			WELL #: 2		RRCID -> 185261			COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT				-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN)			13593 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD				
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.			054313												
BARSTOW BRINE STATION			WELL #: 1		RRCID -> 119784			COMPL. DATE 12/01/1978			TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A				
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUSH (PERMIAN)			13964 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P			774719												
TOONE 13-157			WELL #: 1		RRCID -> 250781			COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519				
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
03	48892 X	48892	-0-	-0-	-0-	48196	3	696	9	N	633	349	1		372
04	47657 X	47657	-0-	-0-	-0-	47137	3	520	9	N	473	688	1		157
05	49055 X	49055	-0-	-0-	-0-	48474	3	581	9	N	528	507	1		178
06	46440 X	45584	-0-	-856	-0-	44955	3	629	9	N	572	337	1		413

BELL 13-243			WELL #: 1		RRCID -> 251075			COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592				
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODEN 13-181			WELL #: 1		RRCID -> 252927			COMPL. DATE 09/12/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105				
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
03	27001 X	22908	-0-	-4093	-0-	22816	3	92	9	N	84				559
04	26130 X	22784	-0-	-3346	-0-	22633	3	151	9	N	137	175	1		521
05	27001 X	22407	-0-	-4594	-0-	22360	3	47	9	N	43				564
06	23010 X	21866	-0-	-1144	-0-	21859	3	7	9	N	6				570

BUSH (PERMIAN)		//CONT.// 13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719							
VALLEY STATE 13-132		WELL #: 1		RRCID -> 256555		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	18911 X	2893	-0-	-16018	-0-	2893 3	N	-0-	210
02	3724 X	3023	-0-	-701	-0-	3023 3	N	-0-	210
03	4123 X	2328	-0-	-1795	-0-	2328 3	N	-0-	210
04	3990 X	1472	-0-	-2518	-0-	1472 3	N	-0-	210
05	3348 X	2473	-0-	-875	-0-	2473 3	N	-0-	210
06	3240 X	239	-0-	-3001	-0-	239 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	
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 3	N	-0-	190
02	3136 X	3121	-0-	-15	-0-	3121 3	N	-0-	17
03	3472 X	3418	-0-	-54	-0-	3418 3	N	-0-	17
04	3450 X	3169	-0-	-281	-0-	3165 3	N	4	21
05	3565 X	3149	-0-	-416	-0-	3149 3	N	-0-	21
06	3450 X	3114	-0-	-336	-0-	3114 3	N	-0-	21

WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200301		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399	
01	7626 X	7098	-0-	-528	-0-	7098 3	N	-0-	89
02	6888 X	6271	-0-	-617	-0-	6271 3	N	-0-	89
03	7626 X	6492	-0-	-1134	-0-	6492 3	N	-0-	89
04	7260 X	5884	-0-	-1376	-0-	5884 3	N	-0-	89
05	7161 X	6227	-0-	-934	-0-	6227 3	N	-0-	89
06	6870 X	6083	-0-	-787	-0-	6083 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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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	
01	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867 3	N	-0-	-0-
02	1708 N	981	-0-	-727	-0-	981 3	N	-0-	-0-
03	1891 N	1339	-0-	-552	-0-	1339 3	N	-0-	-0-
04	1800 N	1740	-0-	-60	-0-	1740 3	N	-0-	-0-
05	1085 N	145	-0-	-940	-0-	145 3	N	-0-	-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-		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	
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3	N	-0-	7
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	303 3	N	-0-	7
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-	7
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-	7
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3	N	-0-	7
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 3	N	-0-	7

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

CARDINAL (TANSILL)
AAA OIL TRUST
UNIVERSITY 4 D

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4 B

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

CERF (WOLFCAMP)
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC
CERF 9

16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
748011
WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAMPION LAKE (YATES)
SOMA OPERATING COMPANY, LLC
HARRIS, A. D.

16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
801215
WELL #: 1 RRCID -> 069659 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 404 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMPION LAKE (YATES)			//CONT.//		16857 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MITCHELL		
SOMA OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//		801215								
CHAMP 89N			WELL #:		1	RRCID ->	251085	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	371	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAPARRAL DRAW (BELL CANYON "L")					17001 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.					144535								
HACIENDA STATE			WELL #:			RRCID ->	217726	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 4070 - 4076	
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010													

CHAPARRAL DRAW (OLDS)					17001 260	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING		
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC					714221								
HACIENDA STATE			WELL #:		3046	RRCID ->	261070	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 3262 - 3274	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	
01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2		N	-0-		-0-
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-		-0-
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		N	-0-		-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-		-0-
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-		-0-
*06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	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	
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

01	2883 X	2175	-0-	-708	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
02	2380 X	1209	-0-	-1171	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2843	-0-	-9	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	3017	-0-	-13	-0-	90	1	2927	2	N	-0-		-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	5948	-0-	5948	5948	5948	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	7654	-0-	7654	13602	7654	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	7867	-0-	7867	21469	7867	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	5482	-0-	5482	26951	5482	3		N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
 RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 L RRCID -> 061330 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 15739 PERF.15587 - 15665

01	18538 X	13730	-0-	-4808	-0-	12482	1	1248	5	N	-0-		-0-
02	16016 X	13348	-0-	-2668	-0-	11864	2	1484	5	N	-0-		-0-
03	17732 X	11923	-0-	-5809	-0-	11708	2	215	5	N	-0-		-0-
04	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	13744	1	1797	5	N	-0-		-0-
05	14787 X	13600	-0-	-1187	-0-	13338	1	262	5	N	-0-		-0-
*06	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	17592	2	104	5	N	-0-		-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

01	2015 N	1659	-0-	-356	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	978	-0-	-262	-0-	978	2		N	-0-			-0-
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1603	-0-	-412	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
*06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	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		
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
01	2046 N	1907	-0-	-139	-0-	860 1	1047 2	N	-0-	-0-
02	1792 N	1594	-0-	-198	-0-	860 1	734 2	N	-0-	-0-
03	1612 N	1294	-0-	-318	-0-	860 1	434 2	N	-0-	-0-
04	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	860 1	908 2	N	-0-	-0-
05	1767 N	1404	-0-	-363	-0-	860 1	544 2	N	-0-	-0-
*06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	860 1	1151 2	N	-0-	-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		
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
01	2215 R	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-	-0-
02	2336 R	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		N	-0-	-0-
03	2077 #	1537	-0-	-540	-0-	1537 2		N	-0-	-0-
04	2130 #	912	-0-	-1218	-0-	912 2		N	-0-	-0-
05	2573 #	1435	-0-	-1138	-0-	1435 2		N	-0-	-0-
*06	2892 R	2892	-0-	-0-	-0-	1245 1	1647 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 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
01	1209 N	944	-0-	-265	-0-	944 2		N	-0-	-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-	-0-
03	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020 2		N	-0-	-0-
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-	-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-	-0-
*06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-	-0-

THOMPSON "P"		WELL #: 3		RRCID -> 114311		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739		
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
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-	-0-
02	1120 N	1060	-0-	-60	-0-	1060 2		N	-0-	-0-
03	1240 N	312	-0-	-928	-0-	312 2		N	-0-	-0-
04	1200 N	10	-0-	-1190	-0-	10 2		N	-0-	-0-
05	1178 N	501	-0-	-677	-0-	501 2		N	-0-	-0-
*06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-	-0-

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

OLSEN ENERGY INC.				621750		CAPACITY			CNTY: PECOS			
WOODWARD, MANN		WELL #:		3	RRCID ->	201725	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5394 - 5475
01	1364 X	1290	-0-	-74	-0-	1290	2		N	-0-		-0-
02	1232 X	612	-0-	-620	-0-	612	2		N	-0-		-0-
03	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2		N	-0-		-0-
04	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2		N	-0-		-0-
05	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2		N	-0-		-0-
*06	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2		N	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)				17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200								
OGDEN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF.	4033 - 4296
01	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3		Y	-0-		8
02	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4774	3	4 9	Y	4	8	8
03	6045 X	5015	-0-	-1030	-0-	5012	3	3 9	Y	3	8	8
04	5850 X	4737	-0-	-1113	-0-	4736	3	1 9	Y	1	8	8
05	6045 X	4862	-0-	-1183	-0-	4862	3		Y	-0-		8
06	5460 X	4511	-0-	-949	-0-	4511	3		Y	-0-		8

WOODWARD -64-		WELL #:		1	RRCID ->	051331	COMPL. DATE	10/02/1971	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	N/A
01	1085 N	790	-0-	-295	-0-	790	2		N	-0-		-0-
02	700 N	697	-0-	-3	-0-	697	2		N	-0-		-0-
03	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	2		N	-0-		-0-
04	750 N	663	-0-	-87	-0-	663	2		N	-0-		-0-
05	775 N	662	-0-	-113	-0-	662	2		N	-0-		-0-
06	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	2		N	-0-		-0-

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

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	4993 - 5065
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
03	2170 N	2000	-0-	-170	-0-	2000	2		Y	-0-		66
04	2040 N	1939	-0-	-101	-0-	1929	2	10 9	Y	9	65 1	10
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2090	2	31 9	Y	28		38
06	1950 N	1935	-0-	-15	-0-	1935	2		Y	-0-		38

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438	500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
OGDEN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF.	4095 - 4570			
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
01		3100 X	2659	-0-	-441	-0-	2659	3			Y	-0-			8
02		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			Y	-0-			8
03		3255 X	2573	-0-	-682	-0-	2573	3			Y	-0-			8
04		3030 X	2046	-0-	-984	-0-	2046	3			Y	-0-			8
05		3131 X	2700	-0-	-431	-0-	2700	3			Y	-0-			8
06		2760 X	2603	-0-	-157	-0-	2603	3			Y	-0-			8

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
WILSON		WELL #:		202	RRCID ->	172170	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4606 - 4662			
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			19
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53			72
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	9	N	18			90
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	20	1	15	9	N	14			104
*06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	17	1	10	9	N	9			113

OLSEN ENERGY INC.				621750											
GIESECKE, A., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	058034	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIRVIN		WELL #:		2	RRCID ->	065879	COMPL. DATE	03/28/1976	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A			
01		434 N	182	-0-	-252	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKEN "65"		WELL #:		4	RRCID ->	107965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4507 - 4842			
01		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
05		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
06		1500 N	1433	-0-	-67	-0-	1433	2			N	-0-			-0-

OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF.	4605 - 4611			
01		8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-			317
02		DLQ G-10	7131	-0-	7131	-0-	7131	2			N	-0-			317
03		13872 X	6741	-0-	-7131	-0-	6741	2			N	-0-			317
04		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-			317
05		10075 X	7513	-0-	-2562	-0-	7513	2			N	-0-			317
06		7860 X	7700	-0-	-160	-0-	7700	2			N	-0-			317

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EL WEDO		WELL #:		1X	RRCID ->	052472	COMPL. DATE	03/17/1972	TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A		
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-		-0-
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-		-0-
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-		-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-		-0-
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-		-0-
*06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-		-0-
EL WEDO -A-		WELL #:		2	RRCID ->	055438	COMPL. DATE	06/07/1973	TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EL WEDO		WELL #:		2	RRCID ->	059220	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EL WEDO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804		
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-		-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-		-0-
03	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2	N	-0-		-0-
04	900 N	552	-0-	-348	-0-	552	2	N	-0-		-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-		-0-
06	630 N	560	-0-	-70	-0-	560	2	N	-0-		-0-
EL WEDO A		WELL #:		4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200		
01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2	N	-0-		-0-
02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2	N	-0-		-0-
03	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2	N	-0-		-0-
04	3000 X	2499	-0-	-501	-0-	2499	2	N	-0-		-0-
05	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2	N	-0-		-0-
*06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2	N	-0-		-0-
EL WEDO "A"		WELL #:		6	RRCID ->	118287	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975		
01	713 N	498	-0-	-215	-0-	498	2	N	-0-		-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-		-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-		-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		-0-
05	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	2	N	-0-		-0-
06	810 N	665	-0-	-145	-0-	665	2	N	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
R. K. G. ENGINEERING, INC.		//CONT.//		687166									
EL WEDO		WELL #:		3	RRCID ->	118453	COMPL. DATE	08/27/1985	TOTAL DEPTH	5162	PERF.	4547 - 5067	
M	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
01	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2		N	-0-			-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	2		N	-0-			-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
06	930 N	723	-0-	-207	-0-	723	2		N	-0-			-0-

EL WEDO		WELL #:		4	RRCID ->	118454	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4457 - 4760	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL WEDO		WELL #:		6	RRCID ->	176610	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	4277 - 4958	
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
05	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	206	-0-	-814	-0-	206	2		N	-0-			-0-

SOUTHLAND ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	183127	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4225 - 4462	
01	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	570	-0-	-1200	-0-	570	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				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	
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
03	535 R	535	-0-	-0-	-0-	506	2	29 9	N	26			257
04	748 R	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3 9	N	3	180 1		80
05	682 #	567	-0-	-115	-0-	565	2	2 9	N	2			82
06	660 #	488	-0-	-172	-0-	486	2	2 9	N	2			84

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	
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-
03	5270 X	2347	-0-	-2923	-0-	2344	2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	5100 X	3076	-0-	-2024	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
05	5270 X	4119	-0-	-1151	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
06	4890 X	4004	-0-	-886	-0-	4004	2		N	-0-			-0-

 CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		775 N	664	-0-	-111	-0-	664	2		N	-0-			-0-
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
03		775 N	634	-0-	-141	-0-	634	2		N	-0-			-0-
04		630 N	614	-0-	-16	-0-	614	2		N	-0-			-0-
05		682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2		N	-0-			-0-
*06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-

 WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

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
03		2883 N	2508	-0-	-375	-0-	2508	2			Y	-0-		59
04		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2777	2	11	9	Y	10	59 1	10
05		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2760	2	31	9	Y	28		38
06		2430 N	2331	-0-	-99	-0-	2331	2			Y	-0-		38

 GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

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
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	3	3 8	97
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	2	18	9	N	16	2 8	111
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1505	2	41	9	N	37		148
06		1380 N	1230	-0-	-150	-0-	1230	2			N	-0-		148

 WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

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
03		T. A.	2710	-0-	2710	24357	2704	2	6	9	N	5	5 8	23
04		T. A.	2721	-0-	2721	27078	2718	2	3	9	N	3	3 8	23
05		T. A.	3066	-0-	3066	30144	3066	2			N	-0-		23
*06		33060 X	2916	-0-	-30144	-0-	2916	2			N	-0-		23

 WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

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
03		1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1393	2	3	9	N	3	3 8	22
04		1410 N	1329	-0-	-81	-0-	1327	2	2	9	N	2	2 8	22
05		1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			N	-0-		22
06		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-		22

 LEGACY RESERVES OPERATING LP WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-		-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-		-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	198	1	85	3	N	-0-		-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	76	1	3	3	N	-0-		-0-
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-		-0-
06		270 N	88	-0-	-182	-0-	88	1			N	-0-		-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.//		17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		621750										
GIESECKE, A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463				
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
01	2728 X	1542	-0-	-1186	-0-	1542 2		N	-0-			59
02	2464 X	1218	-0-	-1246	-0-	1218 2		N	-0-			59
03	2728 X	1371	-0-	-1357	-0-	1371 2		N	-0-			59
04	2640 X	1256	-0-	-1384	-0-	1256 2		N	-0-			59
05	1798 X	1631	-0-	-167	-0-	1631 2		N	-0-			59
*06	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		N	-0-			59

GIESECKE, A. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 159438		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013												

WOODWARD "64"		WELL #: 1		RRCID -> 214634		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906				
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-			19
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-			19
03	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1818 2		N	-0-			19
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-			19
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-			19
06	1770 N	456	-0-	-1314	-0-	456 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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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				
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL, A. G.		WELL #: 1		RRCID -> 245709		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702				
01	38502 X	37246	-0-	-1256	-0-	37246 2		N	-0-			3
02	34776 X	33826	-0-	-950	-0-	33826 2		N	-0-			3
03	37636 X	37636	-0-	-0-	-0-	37636 2		N	-0-			3
04	36919 X	36919	-0-	-0-	-0-	36919 2		N	-0-			3
05	DLQ G-10	37886	-0-	37886	37886	37886 2		N	-0-			3
06	DLQ G-10	36598	-0-	36598	74484	36598 2		N	-0-			3

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

01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

01		3186	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2	N	-0-		-0-

02		3065	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	3249	-0-	149	149	3249	2	N	-0-		-0-
04		3040	3040	-0-	-0-	149	3040	2	N	-0-		-0-
05		3100	2777	-0-	-323	-0-	2777	2	N	-0-		-0-
*06		3178	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2	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-
03		1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		3038 #	56	-0-	-2982	-0-	56	3	N	-0-		-0-
06		2940 #	2898	-0-	-42	-0-	2898	3	N	-0-		-0-

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2013 - PLUGGED 11/06/13

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105	163	1	50

02		140 #	3	-0-	-137	-0-	3	2	N	-0-			50
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COATES (ELLENBURGER)			19163 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
O'RYAN OIL AND GAS			617042									
COATES "B"			WELL #: 1		RRCID -> 171059		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
COBB (DEVONIAN)			19200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WOLF ENERGY, INC.			935534									
WALKER, CHARLES			WELL #: 1		RRCID -> 087269		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004			
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	876	-0-	876	876	876	2	N	-0-			-0-
03	7119 X	6243	-0-	-876	-0-	6243	2	N	-0-			-0-
04	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2	N	-0-			-0-
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
06	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			N	NO RPT			-0-
DUNCAN, FOREST			WELL #: 1		RRCID -> 087873		COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	392 N	328	-0-	-64	-0-	328	2	N	-0-			-0-
03	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2	N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-
COBRA (WOLFCAMP)			19235 700		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			617544									
MCDOWELL ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 206681		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705			
01	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2	N	-0-			-0-
02	166 N	151	-0-	-15 B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-			-0-
*06	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2	N	-0-			-0-
VANGUARD PERMIAN, LLC			881579									
POWELL "2"			WELL #: 13D		RRCID -> 152184		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892			
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-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
POWELL "21D"			WELL #: 43D		RRCID -> 227400		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210			
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-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617									
MCENTIRE 33		WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		356 R	356	-0-	-0-	-0-	355 2	1 9	Y	1	5
*02		355 R	355	-0-	-0-	-0-	354 2	1 9	Y	1	6
03		324 R	324	-0-	-0-	-0-	323 2	1 9	Y	1	7
04		330 #	230	-0-	-100	-0-	227 2	3 9	Y	3	10
05		374 R	374	-0-	-0-	-0-	372 2	2 9	Y	2	12
*06		332 R	332	-0-	-0-	-0-	330 2	2 9	Y	2	14

MCENTIRE 34		WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437	
01		403 #	324	-0-	-79	-0-	323 2	1 9	Y	1	7
*02		364 #	237	-0-	-127	-0-	234 2	3 9	Y	3	10
03		434 #	185	-0-	-249	-0-	184 2	1 9	Y	1	11
04		420 #	204	-0-	-216	-0-	201 2	3 9	Y	3	5
05		434 #	159	-0-	-275	-0-	158 2	1 9	Y	1	6
06		330 #	295	-0-	-35	-0-	294 2	1 9	Y	1	7

MCENTIRE 2		WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A	
01		465 #	396	-0-	-69	-0-	395 2	1 9	Y	1	3
*02		493 R	493	-0-	-0-	-0-	492 2	1 9	Y	1	4
03		465 #	335	-0-	-130	-0-	334 2	1 9	Y	1	5
04		552 R	552	-0-	-0-	-0-	551 2	1 9	Y	1	6
05		527 R	527	-0-	-0-	-0-	523 2	4 9	Y	4	10
06		420 #	332	-0-	-88	-0-	332 2		Y	-0-	-0-

MCENTIRE -34-		WELL #: 2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7099 - 7396	
01		930 #	875	-0-	-55	-0-	873 2	2 9	Y	2	38
*02		728 #	532	-0-	-196	-0-	521 2	11 9	Y	10	48
03		1023 #	556	-0-	-467	-0-	553 2	3 9	Y	3	51
04		990 #	679	-0-	-311	-0-	670 2	9 9	Y	8	30
05		1023 #	649	-0-	-374	-0-	646 2	3 9	Y	3	33
06		840 #	599	-0-	-241	-0-	597 2	2 9	Y	2	35

BENNETT, R. C., COMPANY		065324									
BADE A		WELL #: 1		RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7298 - 8053	
01		341 #	308	-0-	-33	-0-	308 2		N	-0-	-0-
02		308 #	287	-0-	-21	-0-	287 2		N	-0-	-0-
03		657 R	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-	-0-
04		533 R	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-	-0-
05		497 R	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-	-0-
06		630 #	437	-0-	-193	-0-	437 2		N	-0-	-0-

BADE		WELL #: 1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7308 - 7853	
01		651 #	583	-0-	-68	-0-	583 2		N	-0-	237
02		560 #	60	-0-	-500	-0-	60 2		N	-0-	237
03		701 R	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-	237
04		600 #	504	-0-	-96	-0-	504 2		N	-0-	237
05		620 #	471	-0-	-149	-0-	471 2		N	-0-	237
06		690 #	432	-0-	-258	-0-	432 2		N	-0-	237

CONGER (PENN) BENNETT, R. C., COMPANY BADE "B"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 065324			ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973																
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
03	1085 #	990	-0-	-95	-0-	981	2	9	9	N	8					82
04	1050 #	948	-0-	-102	-0-	934	2	14	9	N	13					95
05	1085 #	965	-0-	-120	-0-	950	2	15	9	N	14					109
06	990 #	618	-0-	-372	-0-	605	2	13	9	N	12					121

WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001																
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
03	719 R	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	N	4					129
04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	N	3					132
05	702 R	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3					135
06	690 #	610	-0-	-80	-0-	600	2	10	9	N	9					144

WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949																
01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280 #	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300 #	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203																
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
03	403 #	401	-0-	-2	-0-	393	2	8	9	N	7					45
04	390 #	364	-0-	-26	-0-	353	2	11	9	N	10					55
05	403 #	363	-0-	-40	-0-	344	2	19	9	N	17					72
06	390 #	301	-0-	-89	-0-	293	2	8	9	N	7					79

WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226																
01	775 #	538	-0-	-237	-0-	534	2	4	9	N	4					77
02	700 #	555	-0-	-145	-0-	549	2	6	9	N	5					82
03	775 #	637	-0-	-138	-0-	617	2	20	9	N	18					100
04	750 #	591	-0-	-159	-0-	572	2	19	9	N	17					117
05	775 #	91	-0-	-684	-0-	80	2	11	9	N	10					127
*06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	682	2	17	9	N	15					142

WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199																
01	930 #	680	-0-	-250	-0-	671	2	9	9	N	8					77
02	840 #	599	-0-	-241	-0-	599	2			N	-0-					77
03	930 #	825	-0-	-105	-0-	808	2	17	9	N	15					92
04	900 #	866	-0-	-34	-0-	852	2	14	9	N	13					105
05	943 R	943	-0-	-0-	-0-	923	2	20	9	N	18					123
06	810 #	792	-0-	-18	-0-	773	2	19	9	N	17					140

WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224																
01	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	10					125
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-					N	4					129
03	868 #	603	-0-	-265	-0-	601	2	2	9	N	2					131
04	918 R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					131
05	868 #	842	-0-	-26	-0-	841	2	1	9	N	1					132
*06	869 R	869	-0-	-0-	-0-	849	2	20	9	N	18	97	1			53

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.//		065324										
BADE "C"		WELL #:		4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 #	478	-0-	-142	-0-	471	2	7	9	N	6			80
02	603 R	603	-0-	-0-	-0-	592	2	11	9	N	10			90
03	620 #	615	-0-	-5	-0-	594	2	21	9	N	19			109
04	625 R	625	-0-	-0-	-0-	608	2	17	9	N	15			124
05	620 #	291	-0-	-329	-0-	271	2	20	9	N	18			142
06	600 #	515	-0-	-85	-0-	501	2	14	9	N	13			155

BADE "C"		WELL #:		7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198		
01	1612 #	1174	-0-	-438	-0-	1156	2	18	9	N	16			68
02	1456 #	1325	-0-	-131	-0-	1284	2	41	9	N	37			105
03	1612 #	1444	-0-	-168	-0-	1389	2	55	9	N	50			155
04	1560 #	1335	-0-	-225	-0-	1299	2	36	9	N	33			188
05	1612 #	1217	-0-	-395	-0-	1147	2	70	9	N	64			252
06	14B2 EXT	1116	-0-	1116	1116	1090	2	26	9	N	24	179	1	97

BFP BLACK CANYON, LLC		068492		WELL #:		1		RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7263 - 7966
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HMH-LAURIE		WELL #:		1		RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7194 - 7880		
01	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			77
02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			77
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-			77
04	360 #	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-			77
05	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-			77
06	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			77

FLINT ESTATE		WELL #:		17		RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7584 - 7989		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167

BADE		WELL #:		2		RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955		
01	837 #	727	-0-	-110	-0-	676	3	51	9	N	46			199
02	728 #	696	-0-	-32	-0-	696	3			N	-0-			199
03	806 #	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-			199
04	780 #	655	-0-	-125	-0-	655	3			N	-0-			199
05	775 #	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-			199
06	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			199

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.//		068492											
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 #	161	-0-	-180	-0-		161	3			N	-0-			94
02	308 #	258	-0-	-50	-0-		258	3			N	-0-			94
03	547 R	547	-0-	-0-	-0-		545	3	2	9	N	2			96
04	515 R	515	-0-	-0-	-0-		508	3	7	9	N	6			102
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-		426	3			N	-0-			102
06	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-						N	NO RPT			102

FLINT ESTATE -C-		WELL #:		8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940			
01	434 #	196	-0-	-238	-0-		196	3			N	-0-			21
02	392 #	315	-0-	-77	-0-		315	3			N	-0-			21
03	667 R	667	-0-	-0-	-0-		666	3	1	9	N	1			22
04	620 R	620	-0-	-0-	-0-		620	3			N	-0-			22
05	520 R	520	-0-	-0-	-0-		520	3			N	-0-			22
06	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-						N	NO RPT			22

FOSTER "B-23"		WELL #:		2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741			
01	286 R	286	-0-	-0-	-0-		286	3			N	-0-			86
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-		260	3			N	-0-			86
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-		281	3			N	-0-			86
04	270 #	259	-0-	-11	-0-		259	3			N	-0-			86
05	279 #	269	-0-	-10	-0-		269	3			N	-0-			86
06	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT			86

FLINT ESTATE		WELL #:		14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000			
01	1023 #	222	-0-	-801	-0-		222	3			N	-0-			344
02	924 #	222	-0-	-702	-0-		222	3			N	-0-			344
03	1023 #	222	-0-	-801	-0-		222	3			N	-0-			344
04	990 #	222	-0-	-768	-0-		222	3			N	-0-			344
05	930 #	222	-0-	-708	-0-		222	3			N	-0-			344
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT			344

FLINT ESTATE		WELL #:		16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086			
01	899 R	899	-0-	-0-	-0-		899	3			N	-0-			102
02	554 R	554	-0-	-0-	-0-		554	3			N	-0-			102
03	589 #	509	-0-	-80	-0-		509	3			N	-0-			102
04	570 #	235	-0-	-335	-0-		235	3			N	-0-			102
05	589 #	395	-0-	-194	-0-		395	3			N	-0-			102
06	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT			102

FLINT ESTATE		WELL #:		18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971			
01	496 #	310	-0-	-186	-0-		310	3			N	-0-			92
02	448 #	25	-0-	-423	-0-		25	3			N	-0-			92
03	279 #	202	-0-	-77	-0-		202	3			N	-0-			92
04	300 #	176	-0-	-124	-0-		176	3			N	-0-			92
05	310 #	238	-0-	-72	-0-		238	3			N	-0-			92
06	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT			92

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616 - 7920			
01	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-		1375	3			N	-0-			173
02	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-		1226	3			N	-0-			173
03	1488 #	1062	-0-	-426	-0-		1062	3			N	-0-			173
04	1440 #	766	-0-	-674	-0-		766	3			N	-0-			173
05	1488 #	736	-0-	-752	-0-		736	3			N	-0-			173
06	1320 #	NO RPT	-0-	-1320	-0-						N	NO RPT			173

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.//		068492											
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7613 - 8005	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1147 #	943	-0-	-204	-0-	-0-	932 3	11 9	N	10	87			
02		1036 #	1001	-0-	-35	-0-	-0-	964 3	37 9	N	34	121			
03		1023 #	589	-0-	-434	-0-	-0-	589 3		N	-0-	121			
04		990 #	593	-0-	-397	-0-	-0-	589 3	4 9	N	4	125			
05		1116 #	400	-0-	-716	-0-	-0-	397 3	3 9	N	3	128			
06		1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-			N	NO RPT	128			

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7749 - 8016	
01		759 R	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-	-0-			
02		704 R	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-	-0-			
03		806 #	557	-0-	-249	-0-	-0-	557 3		N	-0-	-0-			
04		780 #	485	-0-	-295	-0-	-0-	485 3		N	-0-	-0-			
05		806 #	484	-0-	-322	-0-	-0-	484 3		N	-0-	-0-			
06		750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7633 - 8155	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	189			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	189			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	189			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	189			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	189			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	189			

REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7094 - 7752	
01		310 #	286	-0-	-24	-0-	-0-	271 3	15 9	N	14	107			
02		280 #	275	-0-	-5	-0-	-0-	271 3	4 9	N	4	111			
03		310 #	265	-0-	-45	-0-	-0-	262 3	3 9	N	3	114			
04		300 #	239	-0-	-61	-0-	-0-	237 3	2 9	N	2	116			
05		310 #	268	-0-	-42	-0-	-0-	262 3	6 9	N	5	121			
06		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-			N	NO RPT	121			

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7776 - 8012			
01		428 R	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-	-0-			
02		224 #	202	-0-	-22	-0-	-0-	202 3		N	-0-	-0-			
03		317 R	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	-0-			
04		240 #	207	-0-	-33	-0-	-0-	207 3		N	-0-	-0-			
05		314 R	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	-0-			
06		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7648 - 8137			
01		428 R	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-	-0-			
02		308 #	202	-0-	-106	-0-	-0-	202 3		N	-0-	-0-			
03		341 #	317	-0-	-24	-0-	-0-	317 3		N	-0-	-0-			
04		330 #	207	-0-	-123	-0-	-0-	207 3		N	-0-	-0-			
05		341 #	314	-0-	-27	-0-	-0-	314 3		N	-0-	-0-			
06		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7659 - 7898			
01		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02		588 #	NO RPT	-0-	-588	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04		630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06		630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

CONGRER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535									
CONGRER		WELL #:	1	RRCID ->	255193	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7018 - 7022	
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862									
GLASS		WELL #:	102	RRCID ->	219576	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7701 - 8090	
01		620 #	126	-0-	-494	-0-	125 2	1 9	Y	1	9	
02		561 R	561	-0-	-0-	-0-	560 2	1 9	Y	1	10	
03		662 R	662	-0-	-0-	-0-	579 2	82 4	Y	1	11	
04		561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-	11	
05		657 R	657	-0-	-0-	-0-	653 2	4 9	Y	4	15	
06		600 #	598	-0-	-2	-0-	597 2	1 9	Y	1	16	

GLASS		WELL #:	101	RRCID ->	238248	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8021 - 8142	
01		620 #	180	-0-	-440	-0-	179 2	1 9	Y	1	9	
02		620 R	620	-0-	-0-	-0-	619 2	1 9	Y	1	10	
*03		846 R	846	-0-	-0-	-0-	740 2	104 4	Y	2	12	
04		665 R	665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-	12	
05		682 #	635	-0-	-47	-0-	632 2	3 9	Y	3	15	
06		660 #	624	-0-	-36	-0-	623 2	1 9	Y	1	16	

GLASS		WELL #:	103	RRCID ->	241681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7757 - 7991	
01		217 #	81	-0-	-136	-0-	81 2		Y	-0-	3	
02		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-	3	
03		290 R	290	-0-	-0-	-0-	252 2	36 4	Y	2	5	
04		300 #	144	-0-	-156	-0-	144 2		Y	-0-	5	
05		310 #	113	-0-	-197	-0-	107 2	6 9	Y	5	10	
06		300 #	96	-0-	-204	-0-	93 2	3 9	Y	3	13	

CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
FOSTER CONGRER		WELL #:	2	RRCID ->	132401	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7072 - 7265	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
FOSTER CONGER		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7060 - 7390	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 #	709	-0-	-66	-0-	47 1 27 4	627 3 8 9	Y	7	7 0	-0-
02	700 #	495	-0-	-205	-0-	31 1 14 4	438 3 12 9	Y	11	10 0	1
03	775 #	444	-0-	-331	-0-	29 1 40 4	364 3 11 9	Y	10	10 0	1
04	524 R	524	-0-	-0-	-0-	32 1 5 4	472 3 15 9	Y	14	14 0	1
*05	682 #	592	-0-	-90	-0-	36 1 7 4	532 3 17 9	Y	15	16 0	-0-
06	660 #	525	-0-	-135	-0-	35 1 27 4	446 3 17 9	Y	15	15 0	-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A	
01	527 #	187	-0-	-340	-0-	23 1 7 4	156 3 1 9	Y	1	1 0	-0-
02	420 #	174	-0-	-246	-0-	20 1 5 4	148 3 1 9	Y	1	1 0	-0-
03	434 #	306	-0-	-128	-0-	26 1 25 4	236 3 19 9	Y	17	16 0	1
04	810 R	810	-0-	-0-	-0-	84 1 7 4	719 3	Y	-0-	1 0	-0-
*05	786 R	786	-0-	-0-	-0-	72 1 9 4	705 3	Y	-0-		-0-
*06	791 R	791	-0-	-0-	-0-	85 1 40 4	666 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
01	217 #	168	-0-	-49	-0-	11 1 7 4	150 3	Y	-0-		-0-
02	196 #	161	-0-	-35	-0-	11 1 5 4	145 3	Y	-0-		-0-
03	217 #	134	-0-	-83	-0-	9 1 12 4	113 3	Y	-0-		-0-
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	11 1 1 4	159 3	Y	-0-		-0-
*05	366 R	366	-0-	-0-	-0-	23 1 5 4	338 3	Y	-0-		-0-
*06	536 R	536	-0-	-0-	-0-	37 1 28 4	471 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
01	310 #	89	-0-	-221	-0-	6 1 3 4	80 3	Y	-0-		-0-
02	280 #	69	-0-	-211	-0-	5 1 2 4	62 3	Y	-0-		-0-
03	310 #	57	-0-	-253	-0-	4 1 5 4	48 3	Y	-0-		-0-
04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	11 1 1 4	154 3	Y	-0-		-0-
*05	276 R	276	-0-	-0-	-0-	17 1 3 4	256 3	Y	-0-		-0-
*06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	21 1 17 4	273 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		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
01	544 R	544	-0-	-0-	-0-	37	1	487	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
02	460 R	460	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
03	651 #	382	-0-	-269	-0-	26	1	321	3	Y	-0-			-0-
						35	4							
04	591 R	591	-0-	-0-	-0-	38	1	548	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*05	665 R	665	-0-	-0-	-0-	41	1	616	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*06	631 R	631	-0-	-0-	-0-	43	1	555	3	Y	-0-			-0-
						33	4							

GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A				
01	557 R	557	-0-	-0-	-0-	37	1	499	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
02	506 R	506	-0-	-0-	-0-	33	1	457	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
03	527 #	442	-0-	-85	-0-	29	1	372	3	Y	-0-			-0-
						41	4							
04	643 R	643	-0-	-0-	-0-	41	1	596	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*05	558 #	501	-0-	-57	-0-	31	1	464	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
06	540 #	312	-0-	-228	-0-	21	1	275	3	Y	-0-			-0-
						16	4							

STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
01	341 #	279	-0-	-62	-0-	19	1	250	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	Y	-0-			-0-
						36	4							
04	435 R	435	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-			-0-
						20	4							

STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A				
01	403 #	177	-0-	-226	-0-	12	1	158	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
02	252 #	149	-0-	-103	-0-	10	1	134	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	240 R	240	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*05	652 R	652	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*06	613 R	613	-0-	-0-	-0-	42	1	538	3	Y	-0-			-0-
						33	4							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
01		372 #	238	-0-	-134	-0-	16 1	213 3	Y		-0-			-0-
							9 4							
02		224 #	186	-0-	-38	-0-	12 1	168 3	Y		-0-			-0-
							6 4							
03		300 R	300	-0-	-0-	-0-	20 1	253 3	Y		-0-			-0-
							27 4							
04		232 R	232	-0-	-0-	-0-	15 1	215 3	Y		-0-			-0-
							2 4							
*05		249 R	249	-0-	-0-	-0-	15 1	231 3	Y		-0-			-0-
							3 4							
*06		501 R	501	-0-	-0-	-0-	35 1	440 3	Y		-0-			-0-
							26 4							
STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
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							
03		341 #	180	-0-	-161	-0-	12 1	152 3	Y		-0-			-0-
							16 4							
04		169 R	169	-0-	-0-	-0-	11 1	157 3	Y		-0-			-0-
							1 4							
*05		186 #	133	-0-	-53	-0-	8 1	123 3	Y		-0-			-0-
							2 4							
06		180 #	71	-0-	-109	-0-	5 1	62 3	Y		-0-			-0-
							4 4							
STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
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						
03		752 R	752	-0-	-0-	-0-	51 1	631 3	Y		1	1 0		-0-
							69 4	1 9						
04		757 R	757	-0-	-0-	-0-	48 1	690 3	Y		11	11 0		-0-
							7 4	12 9						
*05		892 R	892	-0-	-0-	-0-	56 1	824 3	Y		-0-			-0-
							12 4							
*06		922 R	922	-0-	-0-	-0-	63 1	811 3	Y		-0-			-0-
							48 4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A				
01		62 #	57	-0-	-5	-0-	4 1	51 3	Y		-0-			-0-
							2 4							
02		62 R	62	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	Y		-0-			-0-
							2 4							
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3	Y		-0-			-0-
							9 4							
04		52 R	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	Y		-0-			-0-
*05		62 #	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 3	Y		-0-			-0-
06		90 #	8	-0-	-82	-0-	1 1	7 3	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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							
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	120 #	98	-0-	-22	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7720 -		8202		
01	155 #	140	-0-	-15	-0-	9	1	125	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	155 #	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
*06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125		PERF. N/A				
01	155 #	129	-0-	-26	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	140 #	124	-0-	-16	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	150 #	118	-0-	-32	-0-	8	1	104	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225		PERF. N/A				
01	217 #	181	-0-	-36	-0-	12	1	162	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
02	196 #	173	-0-	-23	-0-	11	1	157	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	186 #	138	-0-	-48	-0-	9	1	127	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	210 #	134	-0-	-76	-0-	9	1	118	3	Y	-0-			-0-
						7	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	10 1	122 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	Y	-0-			-0-
*05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	10 1	153 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	13 1	176 3	Y	-0-			-0-
						10 4						

STERLING "H" FEE WELL #: 10 RRCID -> 148878 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

01	217 #	136	-0-	-81	-0-	9 1	122 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
02	196 #	123	-0-	-73	-0-	8 1	111 3	N	-0-			-0-
						4 4						
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	186 #	134	-0-	-52	-0-	9 1	120 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
02	168 #	124	-0-	-44	-0-	8 1	112 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	13 1	170 3	Y	-0-			-0-
						18 4						
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	9 1	130 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*05	228 R	228	-0-	-0-	-0-	14 1	211 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	10 1	125 3	Y	-0-			-0-
						7 4						

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

01	155 #	129	-0-	-26	-0-	9 1	115 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
02	140 #	123	-0-	-17	-0-	8 1	111 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	14 1	169 3	Y	-0-			-0-
						19 4						
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	Y	-0-			-0-
*05	124 #	99	-0-	-25	-0-	6 1	92 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	16 1	214 3	Y	-0-			-0-
						13 4						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A				
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-
03		333 R	333	-0-	-0-	-0-	22 1 31 4	280 3	Y		-0-			-0-
04		210 R	210	-0-	-0-	-0-	13 1 2 4	195 3	Y		-0-			-0-
*05		197 R	197	-0-	-0-	-0-	12 1 2 4	183 3	Y		-0-			-0-
*06		194 R	194	-0-	-0-	-0-	13 1 11 4	170 3	Y		-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A				
01		326 R	326	-0-	-0-	-0-	22 1 12 4	292 3	Y		-0-			-0-
02		271 R	271	-0-	-0-	-0-	18 1 8 4	245 3	Y		-0-			-0-
03		296 R	296	-0-	-0-	-0-	20 1 27 4	249 3	Y		-0-			-0-
04		301 R	301	-0-	-0-	-0-	19 1 3 4	279 3	Y		-0-			-0-
*05		338 R	338	-0-	-0-	-0-	21 1 5 4	312 3	Y		-0-			-0-
06		300 #	290	-0-	-10	-0-	20 1 15 4	255 3	Y		-0-			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A				
01		264 R	264	-0-	-0-	-0-	18 1 10 4	236 3	Y		-0-			-0-
02		229 R	229	-0-	-0-	-0-	15 1 7 4	207 3	Y		-0-			-0-
03		222 R	222	-0-	-0-	-0-	15 1 20 4	187 3	Y		-0-			-0-
04		228 R	228	-0-	-0-	-0-	15 1 2 4	211 3	Y		-0-			-0-
*05		248 #	239	-0-	-9	-0-	15 1 3 4	221 3	Y		-0-			-0-
06		240 #	126	-0-	-114	-0-	9 1 6 4	111 3	Y		-0-			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A				
01		620 #	404	-0-	-216	-0-	27 1 15 4	358 3 4 9	Y		4	4 0		-0-
02		560 #	416	-0-	-144	-0-	27 1 12 4	368 3 9 9	Y		8	7 0		1
03		589 #	500	-0-	-89	-0-	33 1 46 4	421 3	Y		-0-	1 0		-0-
04		432 R	432	-0-	-0-	-0-	28 1 3 4	401 3	Y		-0-			-0-
*05		466 R	466	-0-	-0-	-0-	29 1 6 4	431 3	Y		-0-			-0-
*06		517 R	517	-0-	-0-	-0-	35 1 27 4	455 3	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

01	580	R	580	-0-	-0-	-0-	38	1	515	3	Y	5	5	0			-0-
							21	4		6	9						
02	604	R	604	-0-	-0-	-0-	39	1	538	3	Y	7	7	0			-0-
							19	4		8	9						
03	478	R	478	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
04	475	R	475	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4		4	9						
*05	598	R	598	-0-	-0-	-0-	37	1	547	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4		6	9						
*06	685	R	685	-0-	-0-	-0-	47	1	602	3	Y	-0-					-0-
							36	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	687	R	687	-0-	-0-	-0-	41	1	549	3	Y	66	64	0			2
							24	4		73	9						
02	616	#	594	-0-	-22	-0-	37	1	511	3	Y	26	26	0			2
							17	4		29	9						
03	682	#	598	-0-	-84	-0-	40	1	503	3	Y	-0-	2	0			-0-
							55	4									
04	648	R	648	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*05	651	#	646	-0-	-5	-0-	40	1	598	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	630	#	623	-0-	-7	-0-	43	1	548	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

01	403	#	287	-0-	-116	-0-	32	1	245	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	124	1	1062	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
03	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	130	1	1146	3	Y	-0-					-0-
							125	4									
04	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	115	1	1027	3	Y	18	17	0			1
							10	4		20	9						
*05	1085	#	1007	-0-	-78	-0-	89	1	884	3	Y	19	19	0			1
							13	4		21	9						
06	1050	#	698	-0-	-352	-0-	71	1	583	3	Y	8	9	0			-0-
							35	4		9	9						

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400	
FOSTER CONGRER		WELL #: 3									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	964 R	964	-0-	-0-	-0-	63 1	851 3	Y	13	13 0	-0-
						36 4	14 9				
02	812 #	709	-0-	-103	-0-	45 1	621 3	Y	19	18 0	1
						22 4	21 9				
03	899 #	771	-0-	-128	-0-	50 1	633 3	Y	17	17 0	1
						69 4	19 9				
04	1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	125 1	1807 3	Y	24	24 0	1
						15 4	26 9				
*05	2271 R	2271	-0-	-0-	-0-	139 1	2066 3	Y	34	34 0	1
						29 4	37 9				
*06	2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	139 1	1778 3	Y	31	31 0	1
						107 4	34 9				

STERLING 'D' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149772		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
01	372 #	250	-0-	-122	-0-	16 1	220 3	Y	4	4 0	-0-
						10 4	4 9				
02	336 #	156	-0-	-180	-0-	10 1	142 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	23 1	290 3	Y	-0-		-0-
						31 4					
04	328 R	328	-0-	-0-	-0-	21 1	304 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*05	341 #	294	-0-	-47	-0-	18 1	272 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
06	330 #	237	-0-	-93	-0-	16 1	208 3	Y	-0-		-0-
						13 4					

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

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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				
03	527 #	422	-0-	-105	-0-	28 1	356 3	Y	-0-	-0-
						38 4				
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	25 1	361 3	Y	-0-	-0-
						3 4				
*05	387 R	387	-0-	-0-	-0-	24 1	358 3	Y	-0-	-0-
						5 4				
06	450 #	356	-0-	-94	-0-	24 1	313 3	Y	-0-	-0-
						19 4				

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

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				
03	403 #	402	-0-	-1	-0-	27 1	338 3	Y	-0-	-0-
						37 4				
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	24 1	346 3	Y	-0-	-0-
						4 4				
*05	434 #	344	-0-	-90	-0-	22 1	317 3	Y	-0-	-0-
						5 4				
*06	488 R	488	-0-	-0-	-0-	34 1	429 3	Y	-0-	-0-
						25 4				

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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				
03	279 #	181	-0-	-98	-0-	12 1	153 3	Y	-0-	-0-
						16 4				
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	13 1	181 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
*05	392 R	392	-0-	-0-	-0-	24 1	364 3	Y	-0-	-0-
						4 4				
*06	376 R	376	-0-	-0-	-0-	26 1	330 3	Y	-0-	-0-
						20 4				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	231	-0-	-17	-0-	16 1	206 3	Y	-0-		-0-
02	196 #	175	-0-	-21	-0-	9 4	159 3	Y	-0-		-0-
03	217 #	204	-0-	-13	-0-	11 1	171 3	Y	-0-		-0-
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	5 4	167 3	Y	-0-		-0-
*05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	14 1	180 3	Y	-0-		-0-
*06	192 R	192	-0-	-0-	-0-	19 4	169 3	Y	-0-		-0-
						11 1					
						1 4					
						12 1					
						2 4					
						13 1					
						10 4					

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A			
01	124 #	94	-0-	-30	-0-	6 1	85 3	Y	-0-		-0-
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	3 4	106 3	Y	-0-		-0-
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	8 1	77 3	Y	-0-		-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	3 4	36 3	Y	-0-		-0-
*05	124 #	50	-0-	-74	-0-	6 1	46 3	Y	-0-		-0-
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	3 1	44 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
						3 4					

STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A			
01	403 #	250	-0-	-153	-0-	31 1	210 3	Y	-0-		-0-
02	364 #	283	-0-	-81	-0-	9 4	243 3	Y	-0-		-0-
03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	32 1	451 3	Y	-0-		-0-
04	813 R	813	-0-	-0-	-0-	8 4	723 3	Y	-0-		-0-
*05	660 R	660	-0-	-0-	-0-	49 1	591 3	Y	-0-		-0-
*06	545 R	545	-0-	-0-	-0-	49 4	460 3	Y	-0-		-0-
						84 1					
						6 4					
						61 1					
						8 4					
						58 1					
						27 4					

STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A			
01	529 R	529	-0-	-0-	-0-	64 1	443 3	Y	2	2 0	-0-
02	630 R	630	-0-	-0-	-0-	20 4	540 3	Y	1	1 0	-0-
03	946 R	946	-0-	-0-	-0-	70 1	776 3	Y	-0-		-0-
04	639 R	639	-0-	-0-	-0-	19 4	567 3	Y	-0-		-0-
*05	502 R	502	-0-	-0-	-0-	85 1	449 3	Y	-0-		-0-
*06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	85 4	352 3	Y	-0-		-0-
						66 1					
						6 4					
						46 1					
						7 4					
						45 1					
						22 4					

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 #	330	-0-	-11	-0-	41 1 11 4	278 3	Y	-0-			-0-
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	38 1 10 4	297 3	Y	-0-			-0-
03	474 R	474	-0-	-0-	-0-	42 1 43 4	389 3	Y	-0-			-0-
04	420 R	420	-0-	-0-	-0-	44 1 3 4	373 3	Y	-0-			-0-
*05	393 R	393	-0-	-0-	-0-	36 1 5 4	352 3	Y	-0-			-0-
*06	493 R	493	-0-	-0-	-0-	52 1 25 4	416 3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149798 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	465 #	370	-0-	-95	-0-	45 1 13 4	312 3	Y	-0-			-0-
02	392 #	380	-0-	-12	-0-	43 1 11 4	326 3	Y	-0-			-0-
03	466 R	466	-0-	-0-	-0-	41 1 41 4	384 3	Y	-0-			-0-
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	161 3	Y	-0-			-0-
*05	341 #	115	-0-	-226	-0-	11 1 1 4	103 3	Y	-0-			-0-
06	330 #	98	-0-	-232	-0-	10 1 5 4	83 3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

01	527 #	510	-0-	-17	-0-	62 1 18 4	429 3	Y	1	1 0		-0-
02	588 R	588	-0-	-0-	-0-	65 1 17 4	505 3	Y	1	1 0		-0-
03	700 R	700	-0-	-0-	-0-	63 1 62 4	574 3	Y	1	1 0		-0-
04	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	117 1 10 4	1008 3	Y	-0-			-0-
*05	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	102 1 14 4	998 3	Y	55	53 0		2
*06	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	122 1 57 4	959 3	Y	-0-	2 0		-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A				
01		620 #	275	-0-	-345	-0-	33 1 10 4	232 3	Y		-0-			-0-
02		560 #	207	-0-	-353	-0-	23 1 6 4	178 3	Y		-0-			-0-
03		558 #	318	-0-	-240	-0-	29 1 28 4	261 3	Y		-0-			-0-
04		205 R	205	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	183 3	Y		-0-			-0-
*05		250 R	250	-0-	-0-	-0-	23 1 3 4	224 3	Y		-0-			-0-
*06		295 R	295	-0-	-0-	-0-	31 1 15 4	249 3	Y		-0-			-0-
		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A				
01		372 #	307	-0-	-65	-0-	38 1 11 4	258 3	Y		-0-			-0-
02		336 #	276	-0-	-60	-0-	31 1 8 4	237 3	Y		-0-			-0-
03		436 R	436	-0-	-0-	-0-	38 1 38 4	360 3	Y		-0-			-0-
04		459 R	459	-0-	-0-	-0-	47 1 4 4	408 3	Y		-0-			-0-
*05		546 R	546	-0-	-0-	-0-	50 1 7 4	489 3	Y		-0-			-0-
*06		501 R	501	-0-	-0-	-0-	53 1 25 4	423 3	Y		-0-			-0-
		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
01		527 #	282	-0-	-245	-0-	35 1 10 4	237 3	Y		-0-			-0-
02		364 #	242	-0-	-122	-0-	27 1 7 4	208 3	Y		-0-			-0-
03		353 R	353	-0-	-0-	-0-	31 1 31 4	291 3	Y		-0-			-0-
04		384 R	384	-0-	-0-	-0-	40 1 3 4	341 3	Y		-0-			-0-
*05		455 R	455	-0-	-0-	-0-	42 1 6 4	407 3	Y		-0-			-0-
*06		230 R	230	-0-	-0-	-0-	25 1 11 4	194 3	Y		-0-			-0-
		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420				
01		217 #	197	-0-	-20	-0-	24 1 7 4	166 3	Y		-0-			-0-
02		196 #	173	-0-	-23	-0-	20 1 5 4	148 3	Y		-0-			-0-
03		232 R	232	-0-	-0-	-0-	21 1 20 4	191 3	Y		-0-			-0-
04		154 R	154	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	137 3	Y		-0-			-0-
*05		248 R	248	-0-	-0-	-0-	23 1 4 4	221 3	Y		-0-			-0-
*06		258 R	258	-0-	-0-	-0-	27 1 13 4	218 3	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	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		3	RRCID ->	151319	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A	
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						
03	372 #	140	-0-	-232	-0-	13 1	115 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	15 1	133 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	13 1	128 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	16 1	126 3	Y	-0-			-0-
						7 4						

GLASS, R. E.		WELL #:		6	RRCID ->	151358	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7263 -	7859
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						
03	279 #	96	-0-	-183	-0-	6 1	81 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	13 1	184 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	18 1	261 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	16 1	203 3	Y	-0-			-0-
						13 4						

GLASS, R. E.		WELL #:		8	RRCID ->	151359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7308 -	7918
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						
03	496 #	325	-0-	-171	-0-	22 1	274 3	Y	-0-			-0-
						29 4						
04	609 R	609	-0-	-0-	-0-	39 1	565 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
*05	596 R	596	-0-	-0-	-0-	37 1	551 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
*06	578 R	578	-0-	-0-	-0-	40 1	508 3	Y	-0-			-0-
						30 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	119	-0-	-129	-0-	8	1	106	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	224 #	150	-0-	-74	-0-	10	1	136	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
03	248 #	113	-0-	-135	-0-	8	1	95	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*05	186 #	97	-0-	-89	-0-	6	1	90	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	150 #	112	-0-	-38	-0-	8	1	98	3	Y	-0-		-0-
						6	4						

STERLING 'G' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	151361	COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A		
01	248 #	201	-0-	-47	-0-	13	1	180	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
02	224 #	218	-0-	-6	-0-	14	1	197	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	-0-		-0-
						30	4						
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-		-0-
						16	4						

STERLING "G" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	151363	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A		
01	217 #	202	-0-	-15	-0-	14	1	180	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
02	196 #	174	-0-	-22	-0-	11	1	158	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
03	217 #	193	-0-	-24	-0-	13	1	163	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
04	263 R	263	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*05	229 R	229	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	-0-		-0-
						14	4						

STERLING "G" FEE		WELL #:		10	RRCID ->	151367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7654 -	8059	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
01	186 #	176	-0-	-10	-0-	12	1	157	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
02	168 #	137	-0-	-31	-0-	9	1	124	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	186 #	133	-0-	-53	-0-	9	1	112	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	217 #	152	-0-	-65	-0-	9	1	141	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	180 #	126	-0-	-54	-0-	9	1	111	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A				
01	775 #	712	-0-	-63	-0-	47	1	637	3	Y	1	1	0	-0-
						27	4							
02	700 #	628	-0-	-72	-0-	41	1	567	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
03	744 #	622	-0-	-122	-0-	42	1	523	3	Y	-0-			-0-
						57	4							
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	33	1	481	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*05	620 #	395	-0-	-225	-0-	24	1	366	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
06	600 #	229	-0-	-371	-0-	15	1	202	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151380		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 7443 - 7948				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "O" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		PERF. N/A		
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
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-
03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	31 1 31 4	285 3	Y	-0-			-0-
04	313 R	313	-0-	-0-	-0-	32 1 2 4	279 3	Y	-0-			-0-
*05	283 R	283	-0-	-0-	-0-	26 1 3 4	254 3	Y	-0-			-0-
*06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	45 1 21 4	353 3	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284		
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-
03	545 R	545	-0-	-0-	-0-	49 1 48 4	448 3	Y	-0-			-0-
04	708 R	708	-0-	-0-	-0-	73 1 6 4	629 3	Y	-0-			-0-
*05	715 R	715	-0-	-0-	-0-	65 1 9 4	641 3	Y	-0-			-0-
*06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	66 1 31 4	526 3	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A		
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-
03	743 R	743	-0-	-0-	-0-	67 1 66 4	610 3	Y	-0-			-0-
04	605 R	605	-0-	-0-	-0-	62 1 5 4	538 3	Y	-0-			-0-
*05	586 R	586	-0-	-0-	-0-	53 1 7 4	526 3	Y	-0-			-0-
*06	527 R	527	-0-	-0-	-0-	56 1 26 4	445 3	Y	-0-			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	151401	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	8325	PERF. N/A			
01		147 R	147	-0-	-0-	-0-	16 1	125 3	Y	-0-				-0-
02		314 R	314	-0-	-0-	-0-	6 4	273 3	Y	-0-				-0-
03		258 R	258	-0-	-0-	-0-	32 1	211 3	Y	-0-				-0-
04		283 R	283	-0-	-0-	-0-	9 4	253 3	Y	-0-				-0-
*05		287 R	287	-0-	-0-	-0-	24 1	258 3	Y	-0-				-0-
06		270 #	236	-0-	-34	-0-	23 4	199 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
							26 1							
							3 4							
							25 1							
							12 4							
STERLING -R- FEE		WELL #:		5	RRCID ->	151402	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	8310	PERF. N/A			
01		279 #	150	-0-	-129	-0-	17 1	127 3	Y	-0-				-0-
02		252 #	87	-0-	-165	-0-	6 4	76 3	Y	-0-				-0-
03		492 R	492	-0-	-0-	-0-	8 1	403 3	Y	-0-				-0-
04		382 R	382	-0-	-0-	-0-	3 4	340 3	Y	-0-				-0-
*05		313 R	313	-0-	-0-	-0-	46 1	281 3	Y	-0-				-0-
*06		230 R	230	-0-	-0-	-0-	43 4	194 3	Y	-0-				-0-
							39 1							
							3 4							
							29 1							
							3 4							
							24 1							
							12 4							
STERLING 'F' FEE		WELL #:		11	RRCID ->	151448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7378 - 7910			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	152928	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	7910	PERF. N/A			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		PERF. N/A				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 152941		COMPL. DATE 11/19/1982		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
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							
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
						6	4							
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 152943		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2014												

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	10 1	127 3	Y	1	1 0	-0-
						6 4	1 9				
02	210 R	210	-0-	-0-	-0-	14 1	190 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	Y	-0-		-0-
						15 4					
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	9 1	133 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*05	248 #	177	-0-	-71	-0-	11 1	164 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
06	240 #	186	-0-	-54	-0-	13 1	164 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	19 1	261 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	17 1	241 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
03	320 R	320	-0-	-0-	-0-	22 1	268 3	Y	-0-		-0-
						30 4					
04	322 R	322	-0-	-0-	-0-	20 1	299 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*05	374 R	374	-0-	-0-	-0-	23 1	346 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
*06	393 R	393	-0-	-0-	-0-	27 1	346 3	Y	-0-		-0-
						20 4					
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A	
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	11 1	145 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
02	168 #	147	-0-	-21	-0-	10 1	132 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
03	186 #	128	-0-	-58	-0-	9 1	107 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*05	186 #	156	-0-	-30	-0-	10 1	144 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*06	164 R	164	-0-	-0-	-0-	11 1	145 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 154196		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 7734		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467		
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				
03	557 R	557	-0-	-0-	-0-	49 1	458 3	Y	-0-	-0-
						50 4				
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	34 1	296 3	Y	-0-	-0-
						2 4				
*05	585 R	585	-0-	-0-	-0-	53 1	525 3	Y	-0-	-0-
						7 4				
*06	634 R	634	-0-	-0-	-0-	68 1	534 3	Y	-0-	-0-
						32 4				

STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320		
01	465 #	191	-0-	-274	-0-	23 1	161 3	Y	-0-	-0-
						7 4				
02	420 #	82	-0-	-338	-0-	9 1	71 3	Y	-0-	-0-
						2 4				
03	403 #	129	-0-	-274	-0-	11 1	107 3	Y	-0-	-0-
						11 4				
04	116 R	116	-0-	-0-	-0-	12 1	103 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
*05	780 R	780	-0-	-0-	-0-	72 1	699 3	Y	-0-	-0-
						9 4				
*06	605 R	605	-0-	-0-	-0-	65 1	510 3	Y	-0-	-0-
						30 4				

STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	430 R	430	-0-	-0-	-0-	38 1 39 4	353 3	Y	-0-		-0-
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	35 1 2 4	303 3	Y	-0-		-0-
*05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	34 1 4 4	324 3	Y	-0-		-0-
*06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	36 1 17 4	280 3	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291	
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-
03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	37 1 37 4	331 3	Y	-0-		-0-
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	25 1 3 4	220 3	Y	-0-		-0-
*05	341 #	198	-0-	-143	-0-	18 1 2 4	178 3	Y	-0-		-0-
06	330 #	196	-0-	-134	-0-	21 1 9 4	166 3	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK "V" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 155146		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7346 - 8344	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

*** JUNE 2014 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676	
01	620 #	506	-0-	-114	-0-	32 1	432 3	Y	22	22 0	1
						18 4	24 9				
02	560 #	424	-0-	-136	-0-	27 1	370 3	Y	14	14 0	1
						12 4	15 9				
03	620 #	417	-0-	-203	-0-	27 1	340 3	Y	13	13 0	1
						36 4	14 9				
04	412 R	412	-0-	-0-	-0-	25 1	367 3	Y	15	15 0	1
						3 4	17 9				
*05	558 #	348	-0-	-210	-0-	21 1	307 3	Y	14	15 0	-0-
						5 4	15 9				
06	480 #	362	-0-	-118	-0-	24 1	307 3	Y	12	12 0	-0-
						18 4	13 9				

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534	
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				
03	217 #	197	-0-	-20	-0-	13 1	160 3	Y	6	7 0	-0-
						17 4	7 9				
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	12 1	181 3	Y	8	8 0	-0-
						1 4	9 9				
*05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	13 1	199 3	Y	9	9 0	-0-
						3 4	10 9				
*06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	15 1	194 3	Y	8	8 0	-0-
						12 4	9 9				

STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751	
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				
03	992 #	855	-0-	-137	-0-	55 1	688 3	Y	34	35 0	2
						75 4	37 9				
04	840 R	840	-0-	-0-	-0-	52 1	756 3	Y	23	24 0	1
						7 4	25 9				
*05	992 #	925	-0-	-67	-0-	56 1	832 3	Y	23	23 0	1
						12 4	25 9				
06	960 #	763	-0-	-197	-0-	52 1	671 3	Y	-0-	1 0	-0-
						40 4					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

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					
03		243 R	243	-0-	-0-	-0-	16 1	205 3	Y	-0-		-0-
							22 4					
04		238 R	238	-0-	-0-	-0-	15 1	221 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
*05		248 #	227	-0-	-21	-0-	14 1	210 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
06		240 #	194	-0-	-46	-0-	13 1	170 3	Y	-0-		-0-
							11 4					

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

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					
03		446 R	446	-0-	-0-	-0-	40 1	367 3	Y	-0-		-0-
							39 4					
04		403 R	403	-0-	-0-	-0-	42 1	358 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
*05		307 R	307	-0-	-0-	-0-	28 1	275 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
06		270 #	259	-0-	-11	-0-	28 1	218 3	Y	-0-		-0-
							13 4					

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "O" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360				
M O	ALLOW 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
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							
03	694 R	694	-0-	-0-	-0-	62	1	570	3	Y	-0-			-0-
						62	4							
04	776 R	776	-0-	-0-	-0-	80	1	690	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*05	656 R	656	-0-	-0-	-0-	60	1	588	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*06	461 R	461	-0-	-0-	-0-	49	1	389	3	Y	-0-			-0-
						23	4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330				
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							
03	595 R	595	-0-	-0-	-0-	53	1	489	3	Y	-0-			-0-
						53	4							
04	777 R	777	-0-	-0-	-0-	80	1	691	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*05	372 #	370	-0-	-2	-0-	34	1	331	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
06	360 #	250	-0-	-110	-0-	26	1	211	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088				
01	501 R	501	-0-	-0-	-0-	56	1	427	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	58	1	495	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	54	1	482	3	Y	-0-			-0-
						52	4							
04	565 R	565	-0-	-0-	-0-	56	1	504	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	48	1	472	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
06	510 #	413	-0-	-97	-0-	43	1	349	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046				
01	465 #	436	-0-	-29	-0-	49	1	371	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
02	420 #	325	-0-	-95	-0-	33	1	282	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	465 #	344	-0-	-121	-0-	32	1	281	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*05	366 R	366	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*06	395 R	395	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	Y	-0-			-0-
						20	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 #	506	-0-	-145	-0-	34 1	451 3	Y	2	2 0	-0-
02	588 #	421	-0-	-167	-0-	19 4	2 9	Y	-0-		-0-
03	496 #	437	-0-	-59	-0-	28 1	380 3	Y	-0-		-0-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	13 4	369 3	Y	-0-		-0-
*05	465 #	126	-0-	-339	-0-	29 1	188 3	Y	-0-		-0-
06	450 #	195	-0-	-255	-0-	39 4	117 3	Y	-0-		-0-
						13 1	172 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
						8 1					
						1 4					
						13 1					
						10 4					

STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265	
01	372 #	316	-0-	-56	-0-	39 1	266 3	Y	-0-		-0-
02	336 #	315	-0-	-21	-0-	11 4	270 3	Y	-0-		-0-
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	36 1	407 3	Y	-0-		-0-
04	447 R	447	-0-	-0-	-0-	9 4	397 3	Y	-0-		-0-
*05	310 #	84	-0-	-226	-0-	44 1	75 3	Y	-0-		-0-
06	300 #	38	-0-	-262	-0-	45 4	32 3	Y	-0-		-0-
						46 1					
						4 4					
						8 1					
						1 4					
						4 1					
						2 4					

STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A	
01	248 #	244	-0-	-4	-0-	16 1	219 3	Y	-0-		-0-
02	224 #	208	-0-	-16	-0-	9 4	189 3	Y	-0-		-0-
03	248 #	225	-0-	-23	-0-	13 1	190 3	Y	-0-		-0-
04	293 R	293	-0-	-0-	-0-	6 4	272 3	Y	-0-		-0-
*05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	15 1	286 3	Y	-0-		-0-
*06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	20 4	234 3	Y	-0-		-0-
						19 1					
						2 4					
						19 1					
						3 4					
						18 1					
						14 4					

STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025				
M O	ALLOW 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
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							
03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	585 R	585	-0-	-0-	-0-	37	1	540	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*06	834 R	834	-0-	-0-	-0-	57	1	733	3	Y	-0-			-0-
						44	4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116				
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							
03	186 #	161	-0-	-25	-0-	11	1	135	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
STERLING "I" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164418		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270				
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							
03	403 #	297	-0-	-106	-0-	27	1	244	3	Y	-0-			-0-
						26	4							
04	421 R	421	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*05	545 R	545	-0-	-0-	-0-	50	1	488	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*06	456 R	456	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	Y	-0-			-0-
						23	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
GLASS, R. E.		WELL #:		3	RRCID ->	164420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7245 -	7844	
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
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						
03		527 #	153	-0-	-374	-0-	10 1	129 3	Y	-0-			-0-
							14 4						
04		414 R	414	-0-	-0-	-0-	26 1	384 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
*05		814 R	814	-0-	-0-	-0-	51 1	753 3	Y	-0-			-0-
							10 4						
*06		786 R	786	-0-	-0-	-0-	54 1	691 3	Y	-0-			-0-
							41 4						

STERLING "O" FEE			WELL #:		2	RRCID ->	164458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7843 -	8270
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						
03		341 #	297	-0-	-44	-0-	26 1	245 3	Y	-0-			-0-
							26 4						
04		268 R	268	-0-	-0-	-0-	27 1	239 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
*05		834 R	834	-0-	-0-	-0-	76 1	748 3	Y	-0-			-0-
							10 4						
*06		647 R	647	-0-	-0-	-0-	68 1	546 3	Y	-0-			-0-
							33 4						

STERLING 'M' FEE			WELL #:		7	RRCID ->	169500	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7381 -	7834
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "E" FEE			WELL #:		22	RRCID ->	170179	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7574 -	8070
01		248 #	190	-0-	-58	-0-	13 1	170 3	Y	-0-			-0-
							7 4						
02		168 #	130	-0-	-38	-0-	8 1	118 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
03		210 R	210	-0-	-0-	-0-	14 1	177 3	Y	-0-			-0-
							19 4						
04		408 R	408	-0-	-0-	-0-	26 1	379 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
*05		581 R	581	-0-	-0-	-0-	36 1	538 3	Y	-0-			-0-
							7 4						
*06		732 R	732	-0-	-0-	-0-	50 1	644 3	Y	-0-			-0-
							38 4						

STERLING "F" FEE			WELL #:		4	RRCID ->	170180	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7450 -	8025
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "G" FEE		WELL #:		1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		155 #	36	-0-	-119	-0-	2 1	33 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
02		140 #	40	-0-	-100	-0-	2 1	30 3	Y	6	6 0			-0-
							1 4	7 9						
03		155 #	127	-0-	-28	-0-	5 1	60 3	Y	51	48 0			3
							6 4	56 9						
04		118 R	118	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	Y	45	46 0			2
							50 9							
*05		54 R	54	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	Y	-0-	2 0			-0-
							1 4							
*06		62 R	62	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	Y	-0-				-0-
							3 4							

STERLING "G" FEE		WELL #:		5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054		
01		190 R	190	-0-	-0-	-0-	13 1	170 3	Y	-0-				-0-
							7 4							
02		168 R	168	-0-	-0-	-0-	11 1	152 3	Y	-0-				-0-
							5 4							
03		186 #	185	-0-	-1	-0-	12 1	156 3	Y	-0-				-0-
							17 4							
04		146 R	146	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
*05		186 #	110	-0-	-76	-0-	7 1	102 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
06		180 #	127	-0-	-53	-0-	9 1	112 3	Y	-0-				-0-
							6 4							

STERLING "G" FEE		WELL #:		6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING "G" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 170187		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7645 - 7990		
01		279 #	271	-0-	-8	-0-	18 1	243 3	Y	-0-				-0-
							10 4							
02		252 #	77	-0-	-175	-0-	5 1	70 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
*03		279 #	24	-0-	-255	-0-	2 1	20 3	N	-0-				-0-
							2 4							
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				-0-
06		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	149 R	149	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-			-0-
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	6	4	8	1	Y	42	39	0	3
03	155 #	146	-0-	-9	-0-	4	4	4	4	Y	21	23	0	1
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	11	4	Y	21	21	0	1
*05	186 #	183	-0-	-3	-0-	10	1	1	4	Y	25	25	0	1
06	180 #	140	-0-	-40	-0-	2	4	10	1	Y	-0-	1	0	-0-
						8	4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 170194		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7910 - 8389				
01	341 #	336	-0-	-5	-0-	41	1	12	4	Y	-0-			-0-
02	377 R	377	-0-	-0-	-0-	42	1	11	4	Y	-0-			-0-
03	595 R	595	-0-	-0-	-0-	53	1	53	4	Y	-0-			-0-
04	485 R	485	-0-	-0-	-0-	50	1	4	4	Y	-0-			-0-
*05	372 #	112	-0-	-260	-0-	11	1	1	4	Y	-0-			-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-	1	4			Y	-0-			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060				
01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	49	1	16	4	Y	-0-			-0-
02	466 R	466	-0-	-0-	-0-	47	1	13	4	Y	-0-			-0-
03	476 R	476	-0-	-0-	-0-	44	1	42	4	Y	-0-			-0-
04	447 R	447	-0-	-0-	-0-	45	1	3	4	Y	-0-			-0-
*05	434 #	418	-0-	-16	-0-	38	1	6	4	Y	-0-			-0-
*06	447 R	447	-0-	-0-	-0-	47	1	22	4	Y	-0-			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073				
01	389 R	389	-0-	-0-	-0-	44	1	13	4	Y	-0-			-0-
02	336 #	257	-0-	-79	-0-	26	1	8	4	Y	-0-			-0-
03	372 #	342	-0-	-30	-0-	31	1	30	4	Y	-0-			-0-
04	312 R	312	-0-	-0-	-0-	31	1	2	4	Y	-0-			-0-
*05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	27	1	3	4	Y	-0-			-0-
*06	444 R	444	-0-	-0-	-0-	46	1	23	4	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 #	1574	-0-	-627	-0-	105 1	1399 3	58 4	Y	11	11 0		-0-
02	1988 #	1778	-0-	-210	-0-	115 1	1585 3	53 4	Y	23	21 0		2
03	2139 #	2044	-0-	-95	-0-	136 1	1704 3	186 4	Y	16	17 0		1
04	2069 R	2069	-0-	-0-	-0-	132 1	1899 3	19 4	Y	17	17 0		1
*05	2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	131 1	1945 3	28 4	Y	24	24 0		1
*06	2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	142 1	1805 3	109 4	Y	21	21 0		1

STERLING "H" FEE			WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121				
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	2 1	33 3	1 4	Y	-0-			-0-
02	84 #	47	-0-	-37	-0-	3 1	43 3	1 4	Y	-0-			-0-
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	5 1	64 3	7 4	Y	-0-			-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	3 4	Y	-0-			-0-
*05	275 R	275	-0-	-0-	-0-	17 1	255 3	3 4	Y	-0-			-0-
*06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	15 1	195 3	12 4	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE			WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085				
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	5 1	72 3	3 4	Y	-0-			-0-
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	5 1	70 3	2 4	Y	-0-			-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3	11 4	Y	-0-			-0-
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	1 4	Y	-0-			-0-
*05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	9 1	139 3	2 4	Y	-0-			-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	4 4	Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE			WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990				
01	868 #	279	-0-	-589	-0-	19 1	250 3	10 4	Y	-0-			-0-
02	476 #	300	-0-	-176	-0-	20 1	271 3	9 4	Y	-0-			-0-
03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	26 1	320 3	34 4	Y	-0-			-0-
04	324 R	324	-0-	-0-	-0-	21 1	301 3	2 4	Y	-0-			-0-
*05	341 #	327	-0-	-14	-0-	20 1	303 3	4 4	Y	-0-			-0-
06	330 #	293	-0-	-37	-0-	20 1	257 3	16 4	Y	-0-			-0-

		//CONT.//			20097 700		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING						
CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.//			148113		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 7666	- 8108				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	217 #	206	-0-	-11	-0-			14 8 4	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-			13 6 4	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	322 R	322	-0-	-0-	-0-			22 29 4	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	166 R	166	-0-	-0-	-0-			11 1 4	1	154	3	Y	-0-					-0-
*05	254 R	254	-0-	-0-	-0-			16 3 4	1	235	3	Y	-0-					-0-
*06	276 R	276	-0-	-0-	-0-			19 15 4	1	242	3	Y	-0-					-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 21			RRCID -> 203723	COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7542	- 8024								
01	558 #	93	-0-	-465	-0-			6 3 4	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	364 #	56	-0-	-308	-0-			4 2 4	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	90	-0-	-158	-0-			6 8 4	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	452 R	452	-0-	-0-	-0-			29 4 4	1	419	3	Y	-0-					-0-
*05	530 R	530	-0-	-0-	-0-			33 7 4	1	490	3	Y	-0-					-0-
*06	558 R	558	-0-	-0-	-0-			38 29 4	1	491	3	Y	-0-					-0-
STERLING "N" FEE		WELL #: 9			RRCID -> 203738	COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7704	- 8047								
01	698 R	698	-0-	-0-	-0-			46 27 4	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	697 R	697	-0-	-0-	-0-			46 22 4	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	581 R	581	-0-	-0-	-0-			39 53 4	1	486	3	Y	3	3	0			-0-
04	567 R	567	-0-	-0-	-0-			36 5 4	1	519	3	Y	6	6	0			-0-
*05	682 #	670	-0-	-12	-0-			41 8 4	1	607	3	Y	13	13	0			-0-
*06	813 R	813	-0-	-0-	-0-			52 40 4	1	669	3	Y	47	45	0			2
GLASS, R. E.		WELL #: 15			RRCID -> 213820	COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7222	- 7536								
01	403 #	310	-0-	-93	-0-			21 11 4	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	364 #	276	-0-	-88	-0-			18 9 4	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	403 #	270	-0-	-133	-0-			18 25 4	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	478 R	478	-0-	-0-	-0-			30 4 4	1	444	3	Y	-0-					-0-
*05	405 R	405	-0-	-0-	-0-			25 6 4	1	374	3	Y	-0-					-0-
*06	395 R	395	-0-	-0-	-0-			27 21 4	1	347	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	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							
03	279 #	254	-0-	-25	-0-	17 1	213 3	Y		-0-			-0-
						24 4							
04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	19 1	276 3	Y		-0-			-0-
						3 4							
*05	331 R	331	-0-	-0-	-0-	21 1	305 3	Y		-0-			-0-
						5 4							
06	270 #	260	-0-	-10	-0-	18 1	229 3	Y		-0-			-0-
						13 4							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 #	448	-0-	-110	-0-	30 1	398 3	Y		3	3 0		-0-
						17 4							
02	364 #	338	-0-	-26	-0-	22 1	304 3	Y		2	2 0		-0-
						10 4							
03	541 R	541	-0-	-0-	-0-	36 1	454 3	Y		1	1 0		-0-
						50 4							
04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	35 1	505 3	Y		-0-			-0-
						5 4							
*05	266 R	266	-0-	-0-	-0-	17 1	246 3	Y		-0-			-0-
						3 4							
06	510 #	94	-0-	-416	-0-	6 1	83 3	Y		-0-			-0-
						5 4							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	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							
03	621 R	621	-0-	-0-	-0-	57 1	508 3	Y		-0-			-0-
						56 4							
04	590 R	590	-0-	-0-	-0-	58 1	527 3	Y		-0-			-0-
						5 4							
*05	682 #	583	-0-	-99	-0-	53 1	523 3	Y		-0-			-0-
						7 4							
06	660 #	500	-0-	-160	-0-	52 1	423 3	Y		-0-			-0-
						25 4							

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	-0-	-0-	-0-
						10	4						
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	Y	-0-	-0-	-0-
						11	4						
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-	-0-	-0-
						20	4						
04	237 R	237	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-
						2	4						
*05	279 #	148	-0-	-131	-0-	9	1	137	3	Y	-0-	-0-	-0-
						2	4						
06	270 #	167	-0-	-103	-0-	11	1	147	3	Y	-0-	-0-	-0-
						9	4						

 STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

 BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	39	1	294	3	Y	-0-	-0-	-0-
						12	4						
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	33	1	283	3	Y	-0-	-0-	-0-
						9	4						
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	Y	-0-	-0-	-0-
						30	4						
04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	34	1	301	3	Y	-0-	-0-	-0-
						2	4						
*05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	Y	-0-	-0-	-0-
						4	4						
*06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	37	1	300	3	Y	-0-	-0-	-0-
						18	4						

 BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

 BROWNFIELD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 219674 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7780 - 8159

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

CONGER (PENN)			//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898
GLASS, R. E.			WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910		
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			
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							
03	372 #	172	-0-	-200	-0-	11 1	145 3	Y	-0-	-0-			
						16 4							
04	669 R	669	-0-	-0-	-0-	43 1	620 3	Y	-0-	-0-			
						6 4							
*05	687 R	687	-0-	-0-	-0-	43 1	635 3	Y	-0-	-0-			
						9 4							
*06	786 R	786	-0-	-0-	-0-	53 1	692 3	Y	-0-	-0-			
						41 4							
GLASS, R. E.			WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910		
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							
03	341 #	205	-0-	-136	-0-	14 1	173 3	Y	-0-	-0-			
						18 4							
04	532 R	532	-0-	-0-	-0-	34 1	493 3	Y	-0-	-0-			
						5 4							
*05	472 R	472	-0-	-0-	-0-	29 1	437 3	Y	-0-	-0-			
						6 4							
*06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	25 1	319 3	Y	-0-	-0-			
						18 4							
STERLING 'Q' FEE			WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500		
01	155 #	147	-0-	-8	-0-	10 1	131 3	Y	-0-	-0-			
						6 4							
02	140 #	133	-0-	-7	-0-	8 1	121 3	Y	-0-	-0-			
						4 4							
03	233 R	233	-0-	-0-	-0-	16 1	196 3	Y	-0-	-0-			
						21 4							
04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	9 1	137 3	Y	-0-	-0-			
						1 4							
*05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	11 1	166 3	Y	-0-	-0-			
						2 4							
06	180 #	144	-0-	-36	-0-	10 1	127 3	Y	-0-	-0-			
						7 4							
STERLING "E" FEE			WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074		
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							
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	26 1	331 3	Y	-0-	-0-			
						35 4							
04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	9 1	137 3	Y	-0-	-0-			
						1 4							
*05	279 #	192	-0-	-87	-0-	12 1	178 3	Y	-0-	-0-			
						2 4							
06	390 #	282	-0-	-108	-0-	19 1	248 3	Y	-0-	-0-			
						15 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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					
03	527 #	229	-0-	-298	-0-	15 1	193 3	Y	-0-		-0-
						21 4					
04	339 R	339	-0-	-0-	-0-	22 1	314 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*05	705 R	705	-0-	-0-	-0-	44 1	652 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
*06	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	76 1	980 3	Y	-0-		-0-
						59 4					

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

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					
03	279 #	258	-0-	-21	-0-	24 1	211 3	Y	-0-		-0-
						23 4					
04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	25 1	225 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	22 1	215 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	27 1	220 3	Y	-0-		-0-
						14 4					

STERLING -R- FEE WELL #: 1 RRCID -> 256664 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7863 - 8231

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					
03	31 #	7	-0-	-24	-0-	6 3	1 4	N	-0-		-0-
04	56 R	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

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					
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	11 1	132 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
04	149 R	149	-0-	-0-	-0-	10 1	138 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*05	146 R	146	-0-	-0-	-0-	9 1	135 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
06	180 #	91	-0-	-89	-0-	6 1	80 3	Y	-0-		-0-
						5 4					

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING Q FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
03	155 #	90	-0-	-65	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	115 R	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	90 #	60	-0-	-30	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
STERLING "D" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7346 - 7901				
01	155 #	151	-0-	-4	-0-	10	1	133	3	Y	2	2	0	-0-
						6	4							
02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	2	2	0	-0-
						5	4							
03	184 R	184	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	1	1	0	-0-
						17	4							
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
STERLING "D" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028				
01	472 R	472	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	Y	46	45	0	1
						16	4							
02	584 R	584	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	Y	36	35	0	2
						16	4							
03	312 R	312	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	10	11	0	1
						27	4							
04	327 R	327	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	13	13	0	1
						2	4							
*05	379 R	379	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	Y	11	12	0	-0-
						5	4							
*06	328 R	328	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	17	16	0	1
						16	4							
STERLING "D" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968				
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
02	258 R	258	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	270 #	168	-0-	-102	-0-	12	1	148	3	Y	-0-			-0-
						8	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
STERLING Q FEE		WELL #:		3	RRCID ->	272639	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7181 - 8088			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-			-0-
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-			-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-						N	-0-			-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-			-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
06	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	272640	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7702 - 8196			
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-			-0-
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-			-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-						N	-0-			-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-			-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
06	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	272652	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7683 - 8047			
01	155 #	79	-0-	-76	-0-	6 1	70 3	Y	-0-			-0-			
02	140 #	60	-0-	-80	-0-	3 4	54 3	Y	-0-			-0-			
03	155 #	81	-0-	-74	-0-	4 1	68 3	Y	-0-			-0-			
04	150 #	92	-0-	-58	-0-	2 4	86 3	Y	-0-			-0-			
*05	155 #	79	-0-	-76	-0-	5 1	73 3	Y	-0-			-0-			
06	150 #	92	-0-	-58	-0-	8 4	80 3	Y	-0-			-0-			
						1 4									
						6 1									
						6 4									

COG OPERATING LLC		166150		FOSTER	WELL #:	1014	RRCID ->	073460	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	N/A	
01	868 #	827	-0-	-41	-0-	827 3			N	-0-		-0-			
02	784 #	722	-0-	-62	-0-	722 3			N	-0-		-0-			
03	837 #	833	-0-	-4	-0-	833 3			N	-0-		-0-			
04	810 #	806	-0-	-4	-0-	806 3			N	-0-		-0-			
05	837 #	817	-0-	-20	-0-	817 3			N	-0-		-0-			
06	810 #	798	-0-	-12	-0-	798 3			N	-0-		-0-			

H & B WATER HAULERS		340099		CARPER 12	WELL #:	8	RRCID ->	144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120 - 7238	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
JM COX RESOURCES, L.P.				433075						
FOSTER, ROSS				WELL #: 1	RRCID -> 270855	COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7145	-	7983
M	O	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
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
09	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-

KING ENERGY RESOURCES				465526						
FOSTER 18				WELL #: 1	RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A		
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 2	Y	-0-		76
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110 2	Y	-0-		76
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2	Y	-0-		76
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		76
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		76
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	102 2	17 9 Y	15	89 1	2

FOSTER 18				WELL #: 3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6982	-	7158
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
03	540 R	540	-0-	-0-	-0-	538 2	2 9 N	2		96
04	492 R	492	-0-	-0-	-0-	490 2	2 9 N	2		98
05	471 R	471	-0-	-0-	-0-	469 2	2 9 N	2		100
06	510 #	407	-0-	-103	-0-	405 2	2 9 N	2	90 1	12

FOSTER 18				WELL #: 18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 6946	-	7019
01	868 #	575	-0-	-293	-0-	575 2	Y	-0-		86
02	784 #	518	-0-	-266	-0-	518 2	Y	-0-		86
03	744 #	589	-0-	-155	-0-	589 2	Y	-0-		86
04	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 2	Y	-0-		86
05	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608 2	Y	-0-		86
*06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700 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
01	372 #	178	-0-	-194	-0-	178 3	N	-0-		-0-
02	280 #	124	-0-	-156	-0-	124 3	N	-0-		-0-
03	279 #	122	-0-	-157	-0-	122 3	N	-0-		-0-
04	240 #	146	-0-	-94	-0-	146 3	N	-0-		-0-
05	248 #	80	-0-	-168	-0-	80 3	N	-0-		-0-
06	180 #	60	-0-	-120	-0-	60 3	N	-0-		-0-

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

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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		4	RRCID ->	134552	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7436 - 7726
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FOSTER, R. T. "13"		WELL #:		2	RRCID ->	155053	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7143 - 7186
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY		691703										
F. CONGER 19		WELL #:		3	RRCID ->	058613	COMPL. DATE	12/18/1973	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	N/A
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3						-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3						-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3						-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112 3						-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117 2						-0-
*06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2						-0-

F. CONGER 7		WELL #:		2	RRCID ->	058614	COMPL. DATE	01/31/1974	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3						-0-
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3						-0-
03	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 3						-0-
04	210 #	195	-0-	-15	-0-	195 3						-0-
05	217 #	187	-0-	-30	-0-	187 2						-0-
06	240 #	128	-0-	-112	-0-	128 2						-0-

F. CONGER		WELL #:		302	RRCID ->	060318	COMPL. DATE	09/18/1974	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	N/A
01	806 #	482	-0-	-324	-0-	482 3						-0-
02	504 #	475	-0-	-29	-0-	475 3						-0-
03	527 #	479	-0-	-48	-0-	479 3						-0-
04	510 #	495	-0-	-15	-0-	495 3						-0-
05	527 #	447	-0-	-80	-0-	447 2						-0-
06	510 #	464	-0-	-46	-0-	464 2						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
CARPER 12		WELL #:		1	RRCID ->	061816	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		1	RRCID ->	062045	COMPL. DATE	01/04/1975	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	N/A	
01	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02	196 #	151	-0-	-45	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	217 #	116	-0-	-101	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	210 #	167	-0-	-43	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
06	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			-0-

CARPER "12"		WELL #:		2	RRCID ->	063546	COMPL. DATE	05/13/1975	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A	
01	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
02	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
03	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			-0-
04	390 #	221	-0-	-169	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	496 #	304	-0-	-192	-0-	304	2		N	-0-			-0-
06	480 #	277	-0-	-203	-0-	277	2		N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		1 A	RRCID ->	063991	COMPL. DATE	07/15/1975	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		1	RRCID ->	064882	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		2	RRCID ->	064978	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	N/A	
01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	217 #	69	-0-	-148	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	210 #	57	-0-	-153	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	217 #	67	-0-	-150	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-

PRICE 17		WELL #:		1	RRCID ->	069119	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TERRY		WELL #: 3102		RRCID -> 074292		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 7532		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A		
01	465 #	319	-0-	-146	-0-	319	3		N	-0-		-0-
02	364 #	356	-0-	-8	-0-	356	3		N	-0-		-0-
03	372 #	260	-0-	-112	-0-	260	3		N	-0-		-0-
04	360 #	231	-0-	-129	-0-	231	3		N	-0-		-0-
05	403 #	252	-0-	-151	-0-	252	2		N	-0-		-0-
06	390 #	234	-0-	-156	-0-	234	2		N	-0-		-0-

WESTBROOK 28		WELL #: 1		RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6794 - 6863		
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		-0-
02	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-
03	341 #	258	-0-	-83	-0-	258	3		N	-0-		-0-
04	360 #	283	-0-	-77	-0-	283	3		N	-0-		-0-
05	372 #	278	-0-	-94	-0-	278	2		N	-0-		-0-
06	360 #	303	-0-	-57	-0-	303	2		N	-0-		-0-

RW FOSTER 17		WELL #: 1		RRCID -> 079308		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6870 - 6906		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WESTBROOK 27		WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6650 - 6971		
01	217 #	99	-0-	-118	-0-	99	3		N	-0-		3
02	140 #	103	-0-	-37	-0-	103	3		N	-0-		3
03	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-		3
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		3
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-		3
*06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		3

WESTBROOK 28		WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949		
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
05	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-		-0-
06	240 #	211	-0-	-29	-0-	211	2		N	-0-		-0-

TERRY 15		WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101		
01	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-		-0-
02	672 #	655	-0-	-17	-0-	655	3		N	-0-		-0-
03	775 #	766	-0-	-9	-0-	766	3		N	-0-		-0-
04	750 #	741	-0-	-9	-0-	741	3		N	-0-		-0-
05	775 #	771	-0-	-4	-0-	771	2		N	-0-		-0-
*06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-		-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY TERRY 16		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED 49B		CNTY: STERLING						
M	O	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

TERRY 16		WELL #: 3		RRCID -> 085934	COMPL. DATE 12/27/1979	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7073 - 7251					
01	589 #	422	-0-	-167	-0-	422 3		N	-0-			-0-
02	616 #	529	-0-	-87	-0-	529 3		N	-0-			-0-
03	682 #	348	-0-	-334	-0-	348 3		N	-0-			-0-
04	660 #	341	-0-	-319	-0-	341 3		N	-0-			-0-
05	682 #	415	-0-	-267	-0-	415 2		N	-0-			-0-
06	570 #	378	-0-	-192	-0-	378 2		N	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #: 3		RRCID -> 087510	COMPL. DATE 04/15/1980	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7469 - 7535					
01	713 #	257	-0-	-456	-0-	257 3		N	-0-			-0-
02	616 #	361	-0-	-255	-0-	361 3		N	-0-			-0-
03	682 #	539	-0-	-143	-0-	539 3		N	-0-			-0-
04	660 #	334	-0-	-326	-0-	334 3		N	-0-			-0-
05	682 #	438	-0-	-244	-0-	438 2		N	-0-			-0-
06	510 #	461	-0-	-49	-0-	461 2		N	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 1		RRCID -> 095079	COMPL. DATE 06/29/1981	TOTAL DEPTH 7469	PERF. 7157 - 7276					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRY 7		WELL #: 1		RRCID -> 095775	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 8920	PERF. 7271 - 7577					
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50 3		N	-0-			-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-
04	60 #	35	-0-	-25	-0-	35 3		N	-0-			-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 4		RRCID -> 095830	COMPL. DATE 10/16/1981	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 7261 - 7434					
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-			-0-
02	140 #	101	-0-	-39	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03	155 #	101	-0-	-54	-0-	101 3		N	-0-			-0-
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 7482 - 7533					
01	713 #	673	-0-	-40	-0-	673 3		N	-0-			-0-
02	644 #	526	-0-	-118	-0-	526 3		N	-0-			-0-
03	713 #	603	-0-	-110	-0-	603 3		N	-0-			-0-
04	660 #	568	-0-	-92	-0-	568 3		N	-0-			-0-
05	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
*06	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7390 - 7487					
01	186 #	139	-0-	-47	-0-	139 3		N	-0-			-0-
02	168 #	97	-0-	-71	-0-	97 3		N	-0-			-0-
03	124 #	92	-0-	-32	-0-	92 3		N	-0-			-0-
04	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
*06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29				WELL #: 3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6950 - 7148				
01	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	168 #	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	240 #	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	248 #	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	240 #	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-

PRICE 7				WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 6				WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495				
01	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	504 #	471	-0-	-33	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	558 #	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*06	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32				WELL #: 3		RRCID -> 104692		COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6897 - 7099				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY				WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233				
01	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	280 #	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	310 #	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 5				WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524				
01	775 #	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	700 #	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	775 #	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	775 #	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*06	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703									
F. CONGER 19		WELL #: 194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289	
M	O	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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WESTBROOK 27		WELL #: 2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793	
01	775 #	631	-0-	-144	-0-	631	3	N	-0-		-0-
02	672 #	414	-0-	-258	-0-	414	3	N	-0-		-0-
03	682 #	416	-0-	-266	-0-	416	3	N	-0-		-0-
04	600 #	385	-0-	-215	-0-	385	3	N	-0-		-0-
05	620 #	326	-0-	-294	-0-	326	2	N	-0-		-0-
06	600 #	363	-0-	-237	-0-	363	2	N	-0-		-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949	
01	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
02	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-		-0-
04	240 #	217	-0-	-23	-0-	217	3	N	-0-		-0-
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-
06	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2	N	-0-		-0-

BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553	
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
03	496 #	168	-0-	-328	-0-	166	2	2 9 Y	2		6
04	480 #	189	-0-	-291	-0-	189	2	Y	-0-	3 1	3
05	434 #	232	-0-	-202	-0-	232	2	Y	-0-		3
06	420 #	196	-0-	-224	-0-	196	2	Y	-0-	2 1	1

DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462	
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
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	470	2	8 9 Y	7		29
04	426 R	426	-0-	-0-	-0-	418	2	8 9 Y	7	15 1	21
05	512 R	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4 9 Y	4		25
*06	483 R	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1 9 Y	1	14 1	12

WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898	
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
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	193	3	9 9 N	8		18
04	210 #	195	-0-	-15	-0-	186	3	9 9 N	8	15 1	11
05	248 #	192	-0-	-56	-0-	183	2	9 9 N	8		19
06	240 #	178	-0-	-62	-0-	172	2	6 9 N	5	16 1	8

DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381	
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
03	527 #	478	-0-	-49	-0-	476	2	2 9 Y	2		11
04	450 #	252	-0-	-198	-0-	250	2	2 9 Y	2	6 1	7
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1 9 Y	1		8
*06	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	-0-	4 1	4

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
F. CONGER 5		WELL #:		1	RRCID ->	118206	COMPL. DATE	07/03/1974	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7314 - 7418		
M	O	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
01	465 #	409	-0-	-56	-0-		409	3		N	-0-			-0-
02	448 #	404	-0-	-44	-0-		404	3		N	-0-			-0-
03	496 #	351	-0-	-145	-0-		351	3		N	-0-			-0-
04	480 #	349	-0-	-131	-0-		349	3		N	-0-			-0-
05	434 #	423	-0-	-11	-0-		423	2		N	-0-			-0-
06	420 #	286	-0-	-134	-0-		286	2		N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		3	RRCID ->	118207	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7193 - 7363		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERRY 17		WELL #:		2	RRCID ->	118875	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	6638 - 7325		
01	729 R	729	-0-	-0-	-0-		729	3		N	-0-			-0-
02	728 #	695	-0-	-33	-0-		695	3		N	-0-			-0-
03	806 #	715	-0-	-91	-0-		715	3		N	-0-			-0-
04	780 #	84	-0-	-696	-0-		84	3		N	-0-			-0-
05	775 #	12	-0-	-763	-0-		12	2		N	-0-			-0-
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-

L. FOSTER 8		WELL #:		3	RRCID ->	120128	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7511 - 7639		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		4	RRCID ->	120262	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6946 - 7117		
01	527 #	461	-0-	-66	-0-		461	3		N	-0-			-0-
02	476 #	425	-0-	-51	-0-		425	3		N	-0-			-0-
03	537 R	537	-0-	-0-	-0-		537	3		N	-0-			-0-
04	480 #	476	-0-	-4	-0-		476	3		N	-0-			-0-
05	496 #	457	-0-	-39	-0-		457	2		N	-0-			-0-
06	510 #	482	-0-	-28	-0-		482	2		N	-0-			-0-

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

HILDEBRAND		WELL #:		502	RRCID ->	122501	COMPL. DATE	03/19/1975	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7444 - 8023		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 7		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 7		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED 49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406		
01	558 #	486	-0-	-72	-0-	486 3		N	-0-			-0-
02	504 #	441	-0-	-63	-0-	441 3		N	-0-			-0-
03	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-			-0-
04	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
05	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-
06	540 #	512	-0-	-28	-0-	512 2		N	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234		
01	186 #	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-			-0-
02	196 #	101	-0-	-95	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03	217 #	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-			-0-
04	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201 2		N	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460		
01	775 #	696	-0-	-79	-0-	696 3		N	-0-			-0-
02	672 #	637	-0-	-35	-0-	637 3		N	-0-			-0-
03	713 #	690	-0-	-23	-0-	690 3		N	-0-			-0-
04	690 #	640	-0-	-50	-0-	640 3		N	-0-			-0-
05	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
06	690 #	619	-0-	-71	-0-	619 2		N	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314		
01	341 #	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-			-0-
02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317 3		N	-0-			-0-
05	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
*06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273		
01	806 #	474	-0-	-332	-0-	474 3		N	-0-			-0-
02	728 #	637	-0-	-91	-0-	637 3		N	-0-			-0-
03	806 #	610	-0-	-196	-0-	610 3		N	-0-			-0-
04	570 #	522	-0-	-48	-0-	522 3		N	-0-			-0-
05	713 #	579	-0-	-134	-0-	579 2		N	-0-			-0-
06	690 #	643	-0-	-47	-0-	643 2		N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520		
01	434 #	433	-0-	-1	-0-	433 3		N	-0-			-0-
02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
03	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
05	465 #	396	-0-	-69	-0-	396 2		N	-0-			-0-
06	450 #	384	-0-	-66	-0-	384 2		N	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523		
01	527 #	397	-0-	-130	-0-	397 3		N	-0-			-0-
02	392 #	310	-0-	-82	-0-	310 3		N	-0-			-0-
03	465 #	385	-0-	-80	-0-	385 3		N	-0-			-0-
04	450 #	303	-0-	-147	-0-	303 3		N	-0-			-0-
05	465 #	408	-0-	-57	-0-	408 2		N	-0-			-0-
06	390 #	210	-0-	-180	-0-	210 2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703									
RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	465 #	440	-0-	-25	-0-	440 3		N	-0-		-0-
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
03	496 #	420	-0-	-76	-0-	420 3		N	-0-		-0-
04	480 #	353	-0-	-127	-0-	353 3		N	-0-		-0-
05	496 #	379	-0-	-117	-0-	379 2		N	-0-		-0-
06	480 #	322	-0-	-158	-0-	322 2		N	-0-		-0-

F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291	
01	775 #	754	-0-	-21	-0-	754 3		N	-0-		-0-
02	700 #	641	-0-	-59	-0-	641 3		N	-0-		-0-
03	775 #	730	-0-	-45	-0-	730 3		N	-0-		-0-
04	750 #	734	-0-	-16	-0-	734 3		N	-0-		-0-
05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		-0-
*06	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298	
01	248 #	207	-0-	-41	-0-	207 3		N	-0-		-0-
02	224 #	195	-0-	-29	-0-	195 3		N	-0-		-0-
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-		-0-
04	210 #	199	-0-	-11	-0-	199 3		N	-0-		-0-
05	217 #	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-		-0-
*06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-

FOSTER 8		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639	
01	465 #	395	-0-	-70	-0-	395 3		N	-0-		155
02	420 #	417	-0-	-3	-0-	404 3	13 9	N	12		167
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	483 3	13 9	N	12	4 1	175
04	458 R	458	-0-	-0-	-0-	451 3	7 9	N	6	4 1	177
05	495 R	495	-0-	-0-	-0-	494 2	1 9	N	1	3 1	175
*06	484 R	484	-0-	-0-	-0-	483 2	1 9	N	1		176

F. CONGER 1		WELL #: 5		RRCID -> 133447		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7363 - 7485	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276	
01	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-
02	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-
04	300 #	177	-0-	-123	-0-	177 3		N	-0-		-0-
05	310 #	293	-0-	-17	-0-	293 2		N	-0-		-0-
06	300 #	230	-0-	-70	-0-	230 2		N	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263	
01	651 #	650	-0-	-1	-0-	650 3		N	-0-		-0-
02	588 #	582	-0-	-6	-0-	582 3		N	-0-		-0-
03	651 #	641	-0-	-10	-0-	641 3		N	-0-		-0-
04	630 #	628	-0-	-2	-0-	628 3		N	-0-		-0-
05	651 #	636	-0-	-15	-0-	636 2		N	-0-		-0-
*06	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY CARPER 12		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED 49B		CNTY: STERLING						
M	O	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

F. CONGER 1		WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346		
01	341 #	57	-0-	-284	-0-	57 3		N	-0-			-0-
02	224 #	93	-0-	-131	-0-	93 3		N	-0-			-0-
03	186 #	78	-0-	-108	-0-	78 3		N	-0-			-0-
04	180 #	86	-0-	-94	-0-	86 3		N	-0-			-0-
05	124 #	53	-0-	-71	-0-	53 2		N	-0-			-0-
06	90 #	15	-0-	-75	-0-	15 2		N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403		
01	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
03	775 #	573	-0-	-202	-0-	573 3		N	-0-			-0-
04	810 #	524	-0-	-286	-0-	524 3		N	-0-			-0-
05	837 #	576	-0-	-261	-0-	576 2		N	-0-			-0-
06	660 #	429	-0-	-231	-0-	429 2		N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278		
01	558 #	554	-0-	-4	-0-	554 3		N	-0-			-0-
02	504 #	389	-0-	-115	-0-	389 3		N	-0-			-0-
03	651 #	473	-0-	-178	-0-	473 3		N	-0-			-0-
04	630 #	501	-0-	-129	-0-	501 3		N	-0-			-0-
05	651 #	460	-0-	-191	-0-	460 2		N	-0-			-0-
06	540 #	451	-0-	-89	-0-	451 2		N	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586		
01	589 #	534	-0-	-55	-0-	534 3		N	-0-			-0-
02	532 #	472	-0-	-60	-0-	472 3		N	-0-			-0-
03	589 #	570	-0-	-19	-0-	570 3		N	-0-			-0-
04	T. A.	645	-0-	645	-0-	645 3		N	-0-			-0-
05	T. A.	530	-0-	530	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
06	T. A.	570	-0-	570	-0-	1745 2		N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319		
01	403 #	294	-0-	-109	-0-	294 3		N	-0-			-0-
02	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
03	403 #	281	-0-	-122	-0-	281 3		N	-0-			-0-
04	360 #	275	-0-	-85	-0-	275 3		N	-0-			-0-
05	403 #	253	-0-	-150	-0-	253 2		N	-0-			-0-
06	390 #	292	-0-	-98	-0-	292 2		N	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS, FRANK 16		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		WELL #: 3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224		
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
01	713 #	479	-0-	-234	-0-	33 1	440 3	Y	5	6 1		2
02	644 #	503	-0-	-141	-0-	31 1	463 3	Y	8	5 1		5
03	639 R	639	-0-	-0-	-0-	35 1	591 3	Y	12	12 1		5
04	T. A.	702	-0-	702	702	44 1	644 3	Y	13	13 1		5
05	T. A.	683	-0-	683	1385	47 1	626 3	Y	9	12 1		2
06	T. A.	893	-0-	893	2278	62 1	820 3	Y	10	6 1		6

RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661		
01	620 #	316	-0-	-304	-0-	316 3		N	-0-			-0-
02	560 #	435	-0-	-125	-0-	435 3		N	-0-			-0-
03	620 #	381	-0-	-239	-0-	381 3		N	-0-			-0-
04	480 #	212	-0-	-268	-0-	212 3		N	-0-			-0-
05	496 #	364	-0-	-132	-0-	364 2		N	-0-			-0-
*06	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154		
01	948 R	948	-0-	-0-	-0-	944 2	4 9	Y	4	6 0		2
02	868 #	830	-0-	-38	-0-	45 1	765 2	Y	18	13 0		7
03	998 R	998	-0-	-0-	-0-	58 1	923 2	Y	15	17 0		5
04	990 #	926	-0-	-64	-0-	55 1	860 2	Y	10	11 0		4
05	1023 #	908	-0-	-115	-0-	51 1	857 2	Y	-0-	4 0		-0-
06	960 #	833	-0-	-127	-0-	46 1	787 2	Y	-0-			-0-

FLINT "B"		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925		
01	775 #	772	-0-	-3	-0-	729 2	43 9	Y	39	39 0		14
02	837 R	837	-0-	-0-	-0-	46 1	779 2	Y	11	21 0		4
03	806 #	798	-0-	-8	-0-	45 1	716 2	Y	34	26 0		12
04	817 R	817	-0-	-0-	-0-	46 1	724 2	Y	43	38 0		17
05	930 #	269	-0-	-661	-0-	14 1	240 2	Y	14	26 0		5
06	900 #	74	-0-	-826	-0-	2 1	41 2	Y	28	23 0		10

RAY 'A'		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097		
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
03	813 R	813	-0-	-0-	-0-	48 1	756 2	Y	8	6 0		3
04	780 #	768	-0-	-12	-0-	46 1	716 2	Y	5	6 0		2
05	806 #	709	-0-	-97	-0-	39 1	663 2	Y	6	6 0		2
06	780 #	737	-0-	-43	-0-	41 1	696 2	Y	-0-	2 0		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
F. CONGER 19		WELL #:		7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323		
M	O	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
01	279 #	243	-0-	-36	-0-	-	243	3		N	-0-			-0-
02	224 #	184	-0-	-40	-0-	-	184	3		N	-0-			-0-
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	-	188	3		N	-0-			-0-
04	240 #	176	-0-	-64	-0-	-	176	3		N	-0-			-0-
05	248 #	196	-0-	-52	-0-	-	196	2		N	-0-			-0-
06	240 #	213	-0-	-27	-0-	-	213	2		N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354		
01	217 #	158	-0-	-59	-0-	-	158	3		N	-0-			-0-
02	196 #	143	-0-	-53	-0-	-	143	3		N	-0-			-0-
03	217 #	172	-0-	-45	-0-	-	172	3		N	-0-			-0-
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	-	183	3		N	-0-			-0-
05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	-	223	2		N	-0-			-0-
*06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-	193	2		N	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233		
01	558 #	471	-0-	-87	-0-	-	471	3		N	-0-			-0-
02	504 #	470	-0-	-34	-0-	-	470	3		N	-0-			-0-
03	496 #	305	-0-	-191	-0-	-	305	3		N	-0-			-0-
04	480 #	322	-0-	-158	-0-	-	322	3		N	-0-			-0-
05	527 #	377	-0-	-150	-0-	-	377	2		N	-0-			-0-
06	510 #	338	-0-	-172	-0-	-	338	2		N	-0-			-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166		
01	1085 #	1007	-0-	-78	-0-	-	1007	3		N	-0-			-0-
02	980 #	708	-0-	-272	-0-	-	708	3		N	-0-			-0-
03	1054 #	826	-0-	-228	-0-	-	826	3		N	-0-			-0-
04	960 #	768	-0-	-192	-0-	-	768	3		N	-0-			-0-
05	992 #	686	-0-	-306	-0-	-	686	2		N	-0-			-0-
06	960 #	702	-0-	-258	-0-	-	702	2		N	-0-			-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003		
01	492 R	492	-0-	-0-	-0-	-	492	3		N	-0-			-0-
02	564 R	564	-0-	-0-	-0-	-	564	3		N	-0-			-0-
03	496 #	429	-0-	-67	-0-	-	429	3		N	-0-			-0-
04	480 #	338	-0-	-142	-0-	-	338	3		N	-0-			-0-
05	620 #	342	-0-	-278	-0-	-	342	2		N	-0-			-0-
06	600 #	308	-0-	-292	-0-	-	308	2		N	-0-			-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-

WESTBROOK 5		WELL #:		4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372		
01	403 #	257	-0-	-146	-0-	-	257	3		N	-0-			-0-
02	420 #	288	-0-	-132	-0-	-	288	3		N	-0-			-0-
03	465 #	342	-0-	-123	-0-	-	342	3		N	-0-			-0-
04	480 #	304	-0-	-176	-0-	-	304	3		N	-0-			-0-
05	353 R	353	-0-	-0-	-0-	-	353	2		N	-0-			-0-
*06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	-	361	2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY WESTBROOK 32		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
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

WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138	COMPL. DATE 08/10/1991	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 6641 - 6945				
01	496 #	370	-0-	-126	-0-	370 3	Y	-0-			-0-
02	448 #	256	-0-	-192	-0-	256 3	Y	-0-			-0-
03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 3	Y	-0-			-0-
04	360 #	352	-0-	-8	-0-	352 3	Y	-0-			-0-
05	372 #	312	-0-	-60	-0-	312 2	Y	-0-			-0-
06	360 #	356	-0-	-4	-0-	356 2	Y	-0-			-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288	COMPL. DATE 12/18/1991	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 6839 - 6978				
01	248 #	155	-0-	-93	-0-	155 3	N	-0-			-0-
02	196 #	88	-0-	-108	-0-	88 3	N	-0-			-0-
03	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-			-0-
04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-			-0-
05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			-0-
*06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484	COMPL. DATE 07/12/1990	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7509 - 8013				
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					
03	682 #	677	-0-	-5	-0-	40 1	630 2	Y	6	5 0	2
						7 9					
04	660 #	647	-0-	-13	-0-	39 1	608 2	Y	-0-	2 0	-0-
05	682 #	595	-0-	-87	-0-	33 1	562 2	Y	-0-		-0-
06	660 #	650	-0-	-10	-0-	36 1	614 2	Y	-0-		-0-

F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532	COMPL. DATE 12/29/1991	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7289 - 7355				
01	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-		-0-
02	504 #	456	-0-	-48	-0-	456 3		N	-0-		-0-
03	589 #	547	-0-	-42	-0-	547 3		N	-0-		-0-
04	720 #	536	-0-	-184	-0-	536 3		N	-0-		-0-
05	744 #	526	-0-	-218	-0-	526 2		N	-0-		-0-
06	720 #	541	-0-	-179	-0-	541 2		N	-0-		-0-

GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605	COMPL. DATE 04/09/1985	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7753 - 8143				
01	519 R	519	-0-	-0-	-0-	513 2	6 9	Y	5	8 0	2
02	524 R	524	-0-	-0-	-0-	28 1	482 2	Y	13	10 0	5
						14 9					
03	553 R	553	-0-	-0-	-0-	32 1	509 2	Y	11	12 0	4
						12 9					
04	532 R	532	-0-	-0-	-0-	31 1	492 2	Y	8	9 0	3
						9 9					
05	589 #	505	-0-	-84	-0-	28 1	463 2	Y	13	11 0	5
						14 9					
06	570 #	464	-0-	-106	-0-	26 1	435 2	Y	3	7 0	1
						3 9					

GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606	COMPL. DATE 02/16/1985	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7731 - 8219				
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
02	107 R	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-		-0-
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 2	Y	-0-		-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	-0-		-0-
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	5 1	84 2	Y	-0-		-0-
06	120 #	83	-0-	-37	-0-	5 1	78 2	Y	-0-		-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

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
01	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-		-0-
02	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-		-0-
03	713 #	590	-0-	-123	-0-	590	3	N	-0-		-0-
04	900 #	703	-0-	-197	-0-	703	3	N	-0-		-0-
05	930 #	774	-0-	-156	-0-	774	2	N	-0-		-0-
06	900 #	626	-0-	-274	-0-	626	2	N	-0-		-0-

 ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

01	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2	Y	-0-		-0-
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
03	403 #	291	-0-	-112	-0-	17	1	Y	1	1 0	-0-
						1	9				
04	480 #	361	-0-	-119	-0-	22	1	Y	3	2 0	1
						3	9				
05	658 R	658	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-	1 0	-0-
06	480 #	446	-0-	-34	-0-	25	1	Y	-0-		-0-

 GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

01	882 R	882	-0-	-0-	-0-	867	2	Y	14	17 0	5
02	852 R	852	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	23	20 0	8
						25	9				
03	967 R	967	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	17	19 0	6
						19	9				
04	931 R	931	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	18	17 0	7
						20	9				
05	935 R	935	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	29	25 0	11
						32	9				
06	930 #	800	-0-	-130	-0-	44	1	Y	7	15 0	3
						8	9				

 GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

01	1302 #	1263	-0-	-39	-0-	1228	2	Y	32	34 0	12
02	1232 #	1106	-0-	-126	-0-	60	1	Y	29	30 0	11
						32	9				
03	1395 #	1211	-0-	-184	-0-	70	1	Y	21	25 0	7
						23	9				
04	1350 #	1256	-0-	-94	-0-	74	1	Y	19	19 0	7
						21	9				
05	1395 #	1285	-0-	-110	-0-	71	1	Y	14	16 0	5
						15	9				
06	1230 #	1169	-0-	-61	-0-	65	1	Y	-0-	5 0	-0-

 GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-		-0-
02	439 R	439	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
03	480 R	480	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
04	450 #	436	-0-	-14	-0-	26	1	Y	-0-		-0-
05	496 #	421	-0-	-75	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
06	480 #	398	-0-	-82	-0-	22	1	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "F"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136		
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	
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-	-0-	-0-	
03	434 #	382	-0-	-52	-0-	23	1	Y	-0-	-0-	-0-	
04	420 #	366	-0-	-54	-0-	22	1	Y	-0-	-0-	-0-	
05	434 #	389	-0-	-45	-0-	22	1	Y	-0-	-0-	-0-	
06	420 #	257	-0-	-163	-0-	14	1	Y	-0-	-0-	-0-	

GLASS "F"		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176		
01	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	297 R	297	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-	-0-	-0-	
03	317 R	317	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-	-0-	-0-	
04	300 #	295	-0-	-5	-0-	18	1	Y	-0-	-0-	-0-	
05	341 #	288	-0-	-53	-0-	16	1	Y	-0-	-0-	-0-	
06	330 #	253	-0-	-77	-0-	14	1	Y	-0-	-0-	-0-	

GLASS -K-		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7795 - 8174		
01	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	671 R	671	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-	-0-	-0-	
03	740 R	740	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-	-0-	-0-	
04	690 #	662	-0-	-28	-0-	40	1	Y	-0-	-0-	-0-	
05	744 #	660	-0-	-84	-0-	37	1	Y	-0-	-0-	-0-	
06	720 #	638	-0-	-82	-0-	36	1	Y	-0-	-0-	-0-	

RAY "C"		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160		
01	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	392 #	375	-0-	-17	-0-	21	1	Y	-0-	-0-	-0-	
03	434 #	420	-0-	-14	-0-	25	1	Y	-0-	-0-	-0-	
04	420 #	382	-0-	-38	-0-	23	1	Y	-0-	-0-	-0-	
05	434 #	368	-0-	-66	-0-	21	1	Y	-0-	-0-	-0-	
06	420 #	329	-0-	-91	-0-	18	1	Y	-0-	-0-	-0-	

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111		
01	1116 #	1074	-0-	-42	-0-	1053	2	Y	19	15	0	
02	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	13	15	0	
03	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	14	9	Y	12	13	0	
04	1050 #	1028	-0-	-22	-0-	63	1	Y	18	15	0	
05	1116 #	1024	-0-	-92	-0-	13	9	Y	14	16	0	
06	1080 #	919	-0-	-161	-0-	61	1	Y	7	9	0	
						20	9	Y				
						57	1	Y				
						15	9	Y				
						51	1	Y				
						8	9	Y				

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051		
01	279 #	225	-0-	-54	-0-	225	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	252 #	240	-0-	-12	-0-	13	1	Y	-0-	-0-	-0-	
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	-0-	-0-	
04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	-0-	-0-	
05	286 R	286	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-	-0-	-0-	
06	270 #	247	-0-	-23	-0-	14	1	Y	-0-	-0-	-0-	

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153				
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
01	972 R	972	-0-	-0-	-0-	953 2	19 9	Y	17	18 0		6
02	966 R	966	-0-	-0-	-0-	52 1	884 2	Y	27	23 0		10
						30 9						
03	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	60 1	953 2	Y	28	28 0		10
						31 9						
04	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	59 1	919 2	Y	31	29 0		12
						34 9						
05	1085 #	981	-0-	-104	-0-	53 1	889 2	Y	35	34 0		13
						39 9						
06	1050 #	898	-0-	-152	-0-	47 1	805 2	Y	42	40 0		15
						46 9						

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112		
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-			-0-
04	150 #	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-			-0-
05	155 #	109	-0-	-46	-0-	109 2		N	-0-			-0-
06	150 #	106	-0-	-44	-0-	106 2		N	-0-			-0-

WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069		
01	930 #	809	-0-	-121	-0-	809 2		Y	-0-			-0-
02	774 R	774	-0-	-0-	-0-	43 1	731 2	Y	-0-			-0-
03	817 R	817	-0-	-0-	-0-	48 1	769 2	Y	-0-			-0-
04	780 #	753	-0-	-27	-0-	45 1	708 2	Y	-0-			-0-
05	868 #	717	-0-	-151	-0-	40 1	677 2	Y	-0-			-0-
06	840 #	636	-0-	-204	-0-	35 1	601 2	Y	-0-			-0-

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852		
01	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-			-0-
02	476 R	476	-0-	-0-	-0-	26 1	450 2	Y	-0-			-0-
03	527 #	506	-0-	-21	-0-	30 1	476 2	Y	-0-			-0-
04	510 #	466	-0-	-44	-0-	28 1	438 2	Y	-0-			-0-
05	527 #	464	-0-	-63	-0-	26 1	438 2	Y	-0-			-0-
06	510 #	423	-0-	-87	-0-	24 1	399 2	Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING											
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703																	
GLASS "F"		WELL #:		512		RRCID ->		141351		COMPL. DATE		03/30/1985		TOTAL DEPTH		8400		PERF. 7655 -		8105	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT							
01		527 #	385	-0-	-142	-0-	385	2		Y	-0-				-0-						
02		476 #	375	-0-	-101	-0-	21	1	354	2	Y	-0-			-0-						
03		527 #	454	-0-	-73	-0-	27	1	427	2	Y	-0-			-0-						
04		480 #	462	-0-	-18	-0-	28	1	432	2	Y	2	1	0	1						
							2	9													
05		451 R	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-	1	0	-0-						
06		450 #	441	-0-	-9	-0-	25	1	416	2	Y	-0-			-0-						
CR FOSTER 9		WELL #:		6		RRCID ->		141521		COMPL. DATE		04/29/1992		TOTAL DEPTH		8150		PERF. 7508 -		7770	
01		372 #	208	-0-	-164	-0-	208	3		N	-0-				-0-						
02		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-				-0-						
03		310 #	224	-0-	-86	-0-	224	3		N	-0-				-0-						
04		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-				-0-						
05		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-				-0-						
*06		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-				-0-						
RT FOSTER 18		WELL #:		4		RRCID ->		141597		COMPL. DATE		05/18/1992		TOTAL DEPTH		8700		PERF. 7011 -		7114	
01		372 #	253	-0-	-119	-0-	253	3		N	-0-				-0-						
02		336 #	236	-0-	-100	-0-	236	3		N	-0-				-0-						
03		372 #	287	-0-	-85	-0-	287	3		N	-0-				-0-						
04		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-				-0-						
05		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-				-0-						
*06		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-				-0-						
CARPER 12		WELL #:		6		RRCID ->		141621		COMPL. DATE		06/04/1992		TOTAL DEPTH		7600		PERF. 7290 -		7398	
01		589 #	429	-0-	-160	-0-	429	3		N	-0-				-0-						
02		420 #	258	-0-	-162	-0-	258	3		N	-0-				-0-						
03		558 #	401	-0-	-157	-0-	401	3		N	-0-				-0-						
04		540 #	214	-0-	-326	-0-	214	3		N	-0-				-0-						
05		558 #	325	-0-	-233	-0-	325	2		N	-0-				-0-						
06		420 #	369	-0-	-51	-0-	369	2		N	-0-				-0-						
L. FOSTER 8		WELL #:		7		RRCID ->		141622		COMPL. DATE		05/26/1992		TOTAL DEPTH		8150		PERF. 7510 -		7718	
01		806 #	622	-0-	-184	-0-	622	3		N	-0-				-0-						
02		748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-				-0-						
03		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-				-0-						
04		973 R	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-				-0-						
05		863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-				-0-						
*06		911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-				-0-						
TERRY 7		WELL #:		3		RRCID ->		141916		COMPL. DATE		07/02/1992		TOTAL DEPTH		8176		PERF. 7434 -		7564	
01		434 #	403	-0-	-31	-0-	403	3		N	-0-				-0-						
02		392 #	370	-0-	-22	-0-	370	3		N	-0-				-0-						
03		434 #	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-				-0-						
04		436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-				-0-						
05		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-				-0-						
*06		409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2		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	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TERRY		WELL #:		606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438	
01	591 R	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3			-0-
02	448 #	444	-0-	-4	-0-	-0-	444	3			-0-
03	527 #	397	-0-	-130	-0-	-0-	397	3			-0-
04	570 #	474	-0-	-96	-0-	-0-	474	3			-0-
05	589 #	404	-0-	-185	-0-	-0-	404	2			-0-
06	570 #	460	-0-	-110	-0-	-0-	460	2			-0-

TERRY		WELL #:		7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494	
01	488 R	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	3			-0-
02	420 #	407	-0-	-13	-0-	-0-	407	3			-0-
03	527 #	397	-0-	-130	-0-	-0-	397	3			-0-
04	510 #	365	-0-	-145	-0-	-0-	365	3			-0-
05	527 #	421	-0-	-106	-0-	-0-	421	2			-0-
06	480 #	366	-0-	-114	-0-	-0-	366	2			-0-

CARPER 12		WELL #:		7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

F. CONGER 1		WELL #:		7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502	
01	456 R	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3			-0-
02	365 R	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3			-0-
03	403 #	348	-0-	-55	-0-	-0-	348	3			-0-
04	450 #	400	-0-	-50	-0-	-0-	400	3			-0-
05	465 #	394	-0-	-71	-0-	-0-	394	2			-0-
06	450 #	338	-0-	-112	-0-	-0-	338	2			-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639	
01	155 #	94	-0-	-61	-0-	-0-	94	3			-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			-0-
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	-0-	117	3			-0-
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			-0-
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			-0-
*06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

F. CONGER 1				WELL #: 8	RRCID -> 144191	COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 6980	- 7429		
01	496 #	375	-0-	-121	-0-	375 3		N	-0-		-0-
02	448 #	391	-0-	-57	-0-	391 3		N	-0-		-0-
03	496 #	381	-0-	-115	-0-	381 3		N	-0-		-0-
04	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-
*06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		-0-

F. CONGER 19				WELL #: 10	RRCID -> 144193	COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7081	- 7376		
07	14B2 EXT	718	-0-	718	18944	718 3		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	751	-0-	751	19695	751 3		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	759	-0-	759	20454	759 3		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	777	-0-	777	21231	777 3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	728	-0-	728	21959	728 3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	694	-0-	694	22653	694 3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	826	-0-	826	23479	826 3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	727	-0-	727	24206	727 3		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	830	-0-	830	25036	830 3		N	-0-		-0-
*04	19080	803	-0-	-18277	6759	803 3		N	-0-		-0-
*05	7610 R	851	-0-	-6759	-0-	851 3		N	-0-		-0-
*06	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-		-0-

WESTBROOK 21				WELL #: 3	RRCID -> 144714	COMPL. DATE 01/27/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6868	- 7028		
01	589 #	523	-0-	-66	-0-	523 3		N	-0-		-0-
02	560 #	501	-0-	-59	-0-	501 3		N	-0-		-0-
03	620 #	492	-0-	-128	-0-	492 3		N	-0-		-0-
04	600 #	526	-0-	-74	-0-	526 3		N	-0-		-0-
05	558 #	491	-0-	-67	-0-	491 2		N	-0-		-0-
06	540 #	478	-0-	-62	-0-	478 2		N	-0-		-0-

F. CONGER 19				WELL #: 11	RRCID -> 144719	COMPL. DATE 02/04/1993	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7079	- 7296		
01	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		-0-
02	868 #	823	-0-	-45	-0-	823 3		N	-0-		-0-
03	992 #	937	-0-	-55	-0-	937 3		N	-0-		-0-
04	960 #	927	-0-	-33	-0-	927 3		N	-0-		-0-
05	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
06	930 #	924	-0-	-6	-0-	924 2		N	-0-		-0-

F. CONGER 7				WELL #: 9	RRCID -> 145026	COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6967	- 7302		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
WESTBROOK 8		WELL #:		7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234					
01	479 R	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	3	Y	-0-				-0-
02	482 R	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	Y	-0-				-0-
03	489 R	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	Y	-0-				-0-
04	461 R	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	Y	-0-				-0-
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	-0-				-0-
06	510 #	374	-0-	-136	-0-	26	1	348	3	Y	-0-				-0-

GRIGSBY"10"		WELL #:		1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890					
01	465 #	400	-0-	-65	-0-	28	1	372	3	Y	-0-				-0-
02	420 #	344	-0-	-76	-0-	21	1	323	3	Y	-0-				-0-
03	558 #	437	-0-	-121	-0-	24	1	413	3	Y	-0-				-0-
04	540 #	328	-0-	-212	-0-	21	1	307	3	Y	-0-				-0-
05	589 #	193	-0-	-396	-0-	13	1	180	3	Y	-0-				-0-
06	420 #	300	-0-	-120	-0-	21	1	279	3	Y	-0-				-0-

PRICE 7		WELL #:		2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745					
01	1054 #	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-				-0-
02	1120 #	1013	-0-	-107	-0-	1013	3			N	-0-				-0-
03	1240 #	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-				-0-
04	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-				-0-
05	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-				-0-
*06	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-				-0-

ALLEIN		WELL #:		122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346					
01	558 #	455	-0-	-103	-0-	455	2			Y	-0-				-0-
02	504 #	474	-0-	-30	-0-	26	1	448	2	Y	-0-				-0-
03	587 R	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	-0-				-0-
04	559 R	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-				-0-
05	567 R	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-				-0-
06	570 #	514	-0-	-56	-0-	29	1	485	2	Y	-0-				-0-

GLASS "H"		WELL #:		432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080					
01	279 #	90	-0-	-189	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	-0-				-0-
03	268 R	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-				-0-
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-				-0-
05	279 #	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	2	Y	-0-				-0-
*06	297 R	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7528 - 8052				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	185	-0-	-63	-0-	-0-	185	2			Y	-0-
02	224 #	178	-0-	-46	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-
03	248 #	208	-0-	-40	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-
04	240 #	190	-0-	-50	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-
05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-
06	210 #	150	-0-	-60	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-

L. FOSTER 4				WELL #:	5	RRCID ->	148466	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7472 - 7741
01	496 #	414	-0-	-82	-0-	-0-	414	3			N	-0-
02	448 #	300	-0-	-148	-0-	-0-	300	3			N	-0-
03	487 R	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-
04	532 R	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-
05	534 R	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-
*06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-

PRICE 17				WELL #:	2	RRCID ->	149612	COMPL. DATE	04/21/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7453 - 7822
01	558 #	451	-0-	-107	-0-	-0-	451	3			N	-0-
02	532 #	482	-0-	-50	-0-	-0-	482	3			N	-0-
03	589 #	537	-0-	-52	-0-	-0-	537	3			N	-0-
04	570 #	487	-0-	-83	-0-	-0-	487	3			N	-0-
05	589 #	404	-0-	-185	-0-	-0-	404	2			N	-0-
06	510 #	382	-0-	-128	-0-	-0-	382	2			N	-0-

PRICE 7				WELL #:	3	RRCID ->	149613	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7478 - 7888
01	496 #	370	-0-	-126	-0-	-0-	370	3			N	-0-
02	476 #	300	-0-	-176	-0-	-0-	300	3			N	-0-
03	527 #	344	-0-	-183	-0-	-0-	344	3			N	-0-
04	T. A.	451	-0-	451	-0-	-0-	451	3			N	-0-
05	T. A.	293	-0-	293	-0-	-0-	744	2			N	-0-
06	T. A.	304	-0-	304	-0-	-0-	1048	2			N	-0-

GLASS				WELL #:	324	RRCID ->	150619	COMPL. DATE	01/00/1978	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A
01	865 R	865	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2	30	9	Y	27
02	796 R	796	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	709	2	Y	41
							45	9				36
03	921 R	921	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	818	2	Y	46
							51	9				45
04	900 #	832	-0-	-68	-0-	-0-	48	1	748	2	Y	33
							36	9				36
05	930 #	790	-0-	-140	-0-	-0-	42	1	701	2	Y	43
							47	9				40
06	900 #	680	-0-	-220	-0-	-0-	37	1	628	2	Y	14
							15	9				25

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
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
03	640 R	640	-0-	-0-	-0-	26 9	37 1	Y	19 21 0	7
04	617 R	617	-0-	-0-	-0-	21 9	35 1	Y	27 23 0	11
05	620 #	608	-0-	-12	-0-	30 9	33 1	Y	23 25 0	9
06	630 #	556	-0-	-74	-0-	25 9	30 1	Y	14 18 0	5
						15 9				

GLASS		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
01	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-	-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-			Y	-0-	-0-
03	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A		
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-
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	20 1	312 2	Y	-0-	-0-
04	300 #	286	-0-	-14	-0-	17 1	269 2	Y	-0-	-0-
05	310 #	297	-0-	-13	-0-	17 1	280 2	Y	-0-	-0-
06	330 #	271	-0-	-59	-0-	15 1	256 2	Y	-0-	-0-

GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A		
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-
03	938 R	938	-0-	-0-	-0-	56 1	882 2	Y	-0-	-0-
04	810 #	787	-0-	-23	-0-	47 1	740 2	Y	-0-	-0-
05	961 #	778	-0-	-183	-0-	44 1	734 2	Y	-0-	-0-
06	930 #	700	-0-	-230	-0-	39 1	661 2	Y	-0-	-0-

ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A		
01	744 #	726	-0-	-18	-0-	726 3		Y	-0-	-0-
02	672 #	646	-0-	-26	-0-	646 3		Y	-0-	-0-
03	775 #	698	-0-	-77	-0-	698 3		Y	-0-	-0-
04	750 #	652	-0-	-98	-0-	652 3		Y	-0-	-0-
05	775 #	670	-0-	-105	-0-	670 2		Y	-0-	-0-
06	690 #	632	-0-	-58	-0-	632 2		Y	-0-	-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY ALLEIN		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
03	691 R	691	-0-	-0-	-0-	40	1	642	2	Y	8	9	0	3
						9	9							
04	618 R	618	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	Y	7	7	0	3
						8	9							
05	651 #	606	-0-	-45	-0-	34	1	563	2	Y	8	8	0	3
						9	9							
06	660 #	574	-0-	-86	-0-	30	1	516	2	Y	25	19	0	9
						28	9							

RAY 30		WELL #: 6		RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8065		PERF. N/A				
01	372 #	285	-0-	-87	-0-	30	1	255	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 #	248	-0-	-88	-0-	30	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 #	325	-0-	-47	-0-	31	1	294	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	373 R	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
01	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 #	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	450 #	130	-0-	-320	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465 #	170	-0-	-295	-0-	10	1	160	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	420 #	82	-0-	-338	-0-	4	1	75	2	Y	3	2	0	1
						3	9							

GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480		PERF. N/A				
01	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 #	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GRIGSBY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 2	Y	-0-		-0-
02		154 R	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	Y	-0-	-0-
03		155 #	152	-0-	-3	-0-	9 1	143 2	Y	-0-	-0-
04		150 #	138	-0-	-12	-0-	8 1	130 2	Y	-0-	-0-
05		186 #	133	-0-	-53	-0-	7 1	126 2	Y	-0-	-0-
06		180 #	123	-0-	-57	-0-	7 1	116 2	Y	-0-	-0-

HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
01		589 #	532	-0-	-57	-0-	532 2	Y	-0-		-0-
02		525 R	525	-0-	-0-	-0-	29 1	496 2	Y	-0-	-0-
03		558 #	507	-0-	-51	-0-	30 1	477 2	Y	-0-	-0-
04		540 #	489	-0-	-51	-0-	29 1	460 2	Y	-0-	-0-
05		589 #	478	-0-	-111	-0-	27 1	451 2	Y	-0-	-0-
06		570 #	449	-0-	-121	-0-	25 1	424 2	Y	-0-	-0-

GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A	
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
03		833 R	833	-0-	-0-	-0-	49 1	772 2	Y	11 9 0	4
04		810 #	778	-0-	-32	-0-	45 1	711 2	Y	20 16 0	8
05		868 #	803	-0-	-65	-0-	44 1	744 2	Y	14 17 0	5
06		840 #	613	-0-	-227	-0-	33 1	556 2	Y	22 19 0	8

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A	
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-
03		374 R	374	-0-	-0-	-0-	22 1	352 2	Y	-0-	-0-
04		T. A.	380	-0-	380	380	23 1	357 2	Y	-0-	-0-
05		T. A.	339	-0-	339	719	19 1	320 2	Y	-0-	-0-
06		T. A.	308	-0-	308	1027	17 1	291 2	Y	-0-	-0-

RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
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
03		922 R	922	-0-	-0-	-0-	52 1	827 2	Y	39 33 0	14
04		870 #	695	-0-	-175	-0-	43 9	614 2	Y	38 37 0	15
05		899 #	658	-0-	-241	-0-	39 1	574 2	Y	45 43 0	17
06		900 #	725	-0-	-175	-0-	42 9	634 2	Y	49 48 0	18

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY RAY B		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	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					
03	558 #	496	-0-	-62	-0-	29 1	457 2	Y	9	9 0	3
						10 9					
04	600 #	479	-0-	-121	-0-	28 1	442 2	Y	8	8 0	3
						9 9					
05	620 #	425	-0-	-195	-0-	23 1	385 2	Y	15	13 0	5
						17 9					
06	510 #	449	-0-	-61	-0-	24 1	413 2	Y	11	12 0	4
						12 9					

RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A	
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-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 2	Y	-0-		-0-
04	222 R	222	-0-	-0-	-0-	13 1	209 2	Y	-0-		-0-
05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	13 1	213 2	Y	-0-		-0-
*06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	13 1	219 2	Y	-0-		-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752	
01	558 #	420	-0-	-138	-0-	420 3		N	-0-		-0-
02	504 #	422	-0-	-82	-0-	422 3		N	-0-		-0-
03	496 #	458	-0-	-38	-0-	458 3		N	-0-		-0-
04	450 #	387	-0-	-63	-0-	387 3		N	-0-		-0-
05	465 #	315	-0-	-150	-0-	315 2		N	-0-		-0-
06	450 #	342	-0-	-108	-0-	342 2		N	-0-		-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809	
01	372 #	332	-0-	-40	-0-	332 3		N	-0-		-0-
02	336 #	241	-0-	-95	-0-	241 3		N	-0-		-0-
03	310 #	257	-0-	-53	-0-	257 3		N	-0-		-0-
04	330 #	257	-0-	-73	-0-	257 3		N	-0-		-0-
05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
*06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-

MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599	
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					
03	620 #	275	-0-	-345	-0-	16 1	259 2	N	-0-		114
04	600 #	216	-0-	-384	-0-	13 1	203 2	N	-0-		114
05	620 #	234	-0-	-386	-0-	13 1	221 2	N	-0-		114
06	420 #	336	-0-	-84	-0-	19 1	317 2	N	-0-		114

REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738	
01	217 #	199	-0-	-18	-0-	199 3		N	-0-		1
02	224 #	180	-0-	-44	-0-	180 3		N	-0-		1
03	248 #	210	-0-	-38	-0-	210 3		N	-0-		1
04	240 #	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-		1
05	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		1
*06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		1

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY PRICE 7		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED 49B		CNTY: STERLING						
WELL #:		4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	279 #	240	-0-	-39	-0-	240	3	N	-0-			-0-
02	280 #	135	-0-	-145	-0-	135	3	N	-0-			-0-
03	310 #	208	-0-	-102	-0-	208	3	N	-0-			-0-
04	300 #	258	-0-	-42	-0-	258	3	N	-0-			-0-
05	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2	N	-0-			-0-
*06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-

PRICE 18		WELL #:		2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741		
01	682 #	474	-0-	-208	-0-	474	3	N	-0-			-0-
02	616 #	513	-0-	-103	-0-	513	3	N	-0-			-0-
03	651 #	595	-0-	-56	-0-	595	3	N	-0-			-0-
04	600 #	558	-0-	-42	-0-	558	3	N	-0-			-0-
05	620 #	600	-0-	-20	-0-	600	2	N	-0-			-0-
06	570 #	545	-0-	-25	-0-	545	2	N	-0-			-0-

REYNOLDS 4		WELL #:		3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712		
01	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	3	N	-0-			4
02	308 #	239	-0-	-69	-0-	239	3	N	-0-			4
03	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			4
04	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			4
05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			4
*06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			4

REYNOLDS 4		WELL #:		4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681		
01	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	3	N	-0-			10
02	196 #	161	-0-	-35	-0-	161	3	N	-0-			10
03	217 #	169	-0-	-48	-0-	169	3	N	-0-			10
04	210 #	135	-0-	-75	-0-	135	3	N	-0-			10
05	217 #	141	-0-	-76	-0-	141	2	N	-0-			10
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	2	N	-0-			10

REYNOLDS 4		WELL #:		6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633		
01	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-			21
02	196 #	146	-0-	-50	-0-	146	3	N	-0-			21
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	212	3	N	17	9		36
04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	206	3	N	10	9		45
05	186 #	182	-0-	-4	-0-	174	2	N	8	9		52
*06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	246	2	N	3	9		55

REYNOLDS 4		WELL #:		5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716		
01	496 #	281	-0-	-215	-0-	281	3	N	-0-			66
02	448 #	280	-0-	-168	-0-	280	3	N	-0-			66
03	434 #	342	-0-	-92	-0-	342	3	N	-0-			66
04	420 #	406	-0-	-14	-0-	406	3	N	-0-			66
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			66
*06	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			66

BADE, SARAH "16"		WELL #:		1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813		
01	682 #	622	-0-	-60	-0-	622	3	N	-0-			125
02	616 #	595	-0-	-21	-0-	595	3	N	-0-			125
03	682 #	615	-0-	-67	-0-	609	3	N	6	9		130
04	600 #	585	-0-	-15	-0-	579	3	N	6	9		135
05	663 R	663	-0-	-0-	-0-	661	2	N	2	9		137
06	630 #	482	-0-	-148	-0-	482	2	N	-0-			137

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 4		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED 49B		CNTY: STERLING				
M	O	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
REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556	COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 7617	-	7740	
01	93 #	34	-0-	-59	-0-	34 3	N	-0-	14	
02	84 #	4	-0-	-80	-0-	4 3	N	-0-	14	
03	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-	14	
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	14	
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-	14	
06	120 #	25	-0-	-95	-0-	25 2	N	-0-	14	
REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7541	-	7692	
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	
03	403 #	262	-0-	-141	-0-	261 3	1 9 N	1	48	
04	390 #	299	-0-	-91	-0-	288 3	11 9 N	10	58	
05	372 #	256	-0-	-116	-0-	252 2	4 9 N	4	62	
06	330 #	256	-0-	-74	-0-	253 2	3 9 N	3 57 1	8	
REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 7557	-	7692	
01	217 #	191	-0-	-26	-0-	191 3	N	-0-	3	
02	252 #	133	-0-	-119	-0-	133 3	N	-0-	3	
03	279 #	214	-0-	-65	-0-	214 3	N	-0-	3	
04	270 #	208	-0-	-62	-0-	208 3	N	-0-	3	
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	3	
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	209 2	N	-0-	3	
REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352	COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 7552	-	7754	
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	
03	279 #	243	-0-	-36	-0-	243 3	N	-0-	10	
04	270 #	211	-0-	-59	-0-	209 3	2 9 N	2	12	
05	341 #	252	-0-	-89	-0-	252 2	N	-0-	12	
06	330 #	256	-0-	-74	-0-	255 2	1 9 N	1 11 1	2	
WESTBROOK 21		WELL #: 6		RRCID -> 171409	COMPL. DATE 10/19/1998	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6791	-	6949	
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	
03	806 #	505	-0-	-301	-0-	482 3	23 9 N	21	106	
04	780 #	615	-0-	-165	-0-	596 3	19 9 N	17	123	
05	806 #	630	-0-	-176	-0-	610 2	20 9 N	18	141	
06	690 #	513	-0-	-177	-0-	504 2	9 9 N	8	149	
RW FOSTER 16		WELL #: 1		RRCID -> 171912	COMPL. DATE 12/22/1998	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 6709	-	6925	
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	
03	806 #	547	-0-	-259	-0-	535 3	12 9 Y	11 43 1	5	
04	510 #	469	-0-	-41	-0-	463 3	6 9 Y	5	10	
05	682 #	579	-0-	-103	-0-	567 2	12 9 Y	11	21	
06	660 #	573	-0-	-87	-0-	560 2	13 9 Y	12	33	
ALLEIN "A"		WELL #: 427		RRCID -> 172173	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7941	-	8375	
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-	
03	279 #	260	-0-	-19	-0-	15 1	245 2 Y	-0-	-0-	
04	270 #	245	-0-	-25	-0-	15 1	230 2 Y	-0-	-0-	
05	279 #	237	-0-	-42	-0-	13 1	224 2 Y	-0-	-0-	
*06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	28 1	472 2 Y	-0-	-0-	

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703			ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
		WELL #: 124			RRCID -> 172221	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 7747	-	7948				
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
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-
03	155 #	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	180 #	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	186 #	101	-0-	-85	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	180 #	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-

GLASS		WELL #: 1924			RRCID -> 172222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7783	-	8196				
01	2069 R	724	-0-	-1345	-0-	703	2	21	9	Y	19	27	0			7
02	675 R	675	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	Y	21	20	0			8
						23	9									
03	760 R	760	-0-	-0-	-0-	44	1	695	2	Y	19	20	0			7
						21	9									
04	720 #	711	-0-	-9	-0-	41	1	645	2	Y	23	21	0			9
						25	9									
05	744 #	673	-0-	-71	-0-	37	1	616	2	Y	18	20	0			7
						20	9									
06	750 #	582	-0-	-168	-0-	32	1	542	2	Y	7	11	0			3
						8	9									

RW FOSTER 16		WELL #: 2			RRCID -> 173863	COMPL. DATE 07/30/1999	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 6755	-	6996					
01	465 #	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
02	420 #	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
03	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
05	465 #	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
*06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16		WELL #: 4			RRCID -> 174346	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7123	-	7155					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 3			RRCID -> 174477	COMPL. DATE 09/16/1999	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 6649	-	6896					
01	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	713 #	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	720 #	192	-0-	-528	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	744 #	129	-0-	-615	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	720 #	22	-0-	-698	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TERRY 15		WELL #: 3			RRCID -> 174478	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6965	-	7008					
01	1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	1736 #	1611	-0-	-125	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
04	1680 #	1457	-0-	-223	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	1736 #	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1620 #	1500	-0-	-120	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

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
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-		-0-
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-		-0-
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
04	360 #	331	-0-	-29	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
05	465 #	310	-0-	-155	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
06	450 #	305	-0-	-145	-0-	17	1	Y	-0-		-0-

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

01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
02	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		-0-
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-		-0-
05	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2	N	-0-		-0-
*06	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-

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

01	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1259	2	Y	14	17 0	5
02	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	24	20 0	9
03	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	23	24 0	8
04	1320 #	1308	-0-	-12	-0-	25	9	Y	41	33 0	16
05	1364 #	1326	-0-	-38	-0-	76	1	Y	45	9	16
06	1350 #	1175	-0-	-175	-0-	72	1	Y	42	42 0	16
						46	9	Y	31	36 0	11
						64	1	Y			
						34	9				

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

01	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1042	2	Y	19	24 0	7
02	996 R	996	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	29	25 0	11
03	1116 #	1102	-0-	-14	-0-	32	9	Y	45	40 0	16
04	1080 #	1043	-0-	-37	-0-	62	1	Y	43	42 0	17
05	1116 #	1035	-0-	-81	-0-	50	9	Y	46	46 0	17
06	1080 #	883	-0-	-197	-0-	60	1	Y	39	42 0	14
						47	9	Y			
						43	9				

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

01	682 #	668	-0-	-14	-0-	668	2	Y	-0-		-0-
02	695 R	695	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-		-0-
03	744 #	714	-0-	-30	-0-	42	1	Y	-0-		-0-
04	720 #	663	-0-	-57	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
05	775 #	657	-0-	-118	-0-	37	1	Y	-0-		-0-
06	750 #	598	-0-	-152	-0-	33	1	Y	-0-		-0-

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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	658 R	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
02	416 R	416	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	496 #	443	-0-	-53	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	630 #	429	-0-	-201	-0-	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	651 #	459	-0-	-192	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	630 #	376	-0-	-254	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-

RAY "A"				WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7492 - 8038			
01	411 R	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	416 R	416	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	460 R	460	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	420 #	414	-0-	-6	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	465 #	462	-0-	-3	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	450 #	399	-0-	-51	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	-0-					-0-

RAY "A"				WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7436 - 8119			
01	403 #	396	-0-	-7	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	434 #	415	-0-	-19	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	420 #	382	-0-	-38	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	465 #	409	-0-	-56	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	450 #	376	-0-	-74	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-

RAY "B"				WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7753 - 8294			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "C"				WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7538 - 8061			
01	590 R	590	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	Y	14	13	0			5
02	579 R	579	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	Y	16	15	0			6
03	616 R	616	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9									
04	570 #	553	-0-	-17	-0-	-0-	36	1	565	2	Y	14	15	0			5
05	651 #	573	-0-	-78	-0-	-0-	15	9									
06	630 #	518	-0-	-112	-0-	-0-	32	1	499	2	Y	20	17	0			8
							22	9									
							32	1	532	2	Y	8	13	0			3
							9	9									
							29	1	489	2	Y	-0-	3	0			-0-

WESTBROOK				WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7114 - 7998			
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-
03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	600 #	526	-0-	-74	-0-	-0-	32	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	620 #	512	-0-	-108	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
06	600 #	452	-0-	-148	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY FLINT -B-		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6782 - 6821					
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-
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-			-0-
04	243 R	243	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-			-0-
05	248 #	210	-0-	-38	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-			-0-
06	360 #	165	-0-	-195	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			-0-
WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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					
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
03	2933 R	2933	-0-	-0-	-0-	-0-	2878	3	55	9	N	50			124
04	2790 #	2759	-0-	-31	-0-	-0-	2724	3	35	9	N	32			156
05	2883 #	2755	-0-	-128	-0-	-0-	2743	2	12	9	N	11			167
06	2850 #	2841	-0-	-9	-0-	-0-	2809	2	32	9	N	29	162	1	34
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664					
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686					
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-
03	434 #	265	-0-	-169	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
04	450 #	232	-0-	-218	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			-0-
05	465 #	294	-0-	-171	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
06	450 #	317	-0-	-133	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699					
01	527 #	474	-0-	-53	-0-	-0-	473	3	1	9	N	1			3
02	476 #	439	-0-	-37	-0-	-0-	438	3	1	9	N	1			4
03	527 #	426	-0-	-101	-0-	-0-	425	3	1	9	N	1			5
04	510 #	485	-0-	-25	-0-	-0-	484	3	1	9	N	1			6
05	527 #	482	-0-	-45	-0-	-0-	482	2			N	-0-	5	1	1
*06	592 R	592	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1			2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
RW FOSTER 16		WELL #:		5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934	
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	
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	
03	465 #	34	-0-	-431	-0-		27 3	7 9	Y	6	19 1	3	
04	420 #	161	-0-	-259	-0-		159 3	2 9	Y	2		5	
05	434 #	426	-0-	-8	-0-		420 2	6 9	Y	5		10	
06	390 #	352	-0-	-38	-0-		346 2	6 9	Y	5		15	

WESTBROOK 27		WELL #:		4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WESTBROOK 21		WELL #:		7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884	
01	248 #	201	-0-	-47	-0-		201 3		N	-0-		-0-	
02	224 #	168	-0-	-56	-0-		168 3		N	-0-		-0-	
03	217 #	186	-0-	-31	-0-		186 3		N	-0-		-0-	
04	210 #	177	-0-	-33	-0-		177 3		N	-0-		-0-	
05	186 #	166	-0-	-20	-0-		166 2		N	-0-		-0-	
06	180 #	123	-0-	-57	-0-		123 2		N	-0-		-0-	

F. CONGER 6		WELL #:		11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

F. CONGER 5		WELL #:		6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437	
01	1953 #	1893	-0-	-60	-0-		1893 3		N	-0-		-0-	
02	1764 #	1643	-0-	-121	-0-		1643 3		N	-0-		-0-	
03	1984 #	1873	-0-	-111	-0-		1873 3		N	-0-		-0-	
04	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-		1923 3		N	-0-		-0-	
05	1984 #	1845	-0-	-139	-0-		1845 2		N	-0-		-0-	
06	1830 #	1824	-0-	-6	-0-		1824 2		N	-0-		-0-	

RW FOSTER 23		WELL #:		1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575	
*10	1763 R	1763	-0-	-0-	-0-		1763 3		Y	-0-	140 1	18	
*11	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-		1711 3		Y	-0-		18	
*12	1789 R	1789	-0-	-0-	-0-		1789 3		Y	-0-		18	
*01	1767 #	1658	-0-	-109	-0-		1658 3		Y	-0-		18	
*02	1596 #	1312	-0-	-284	-0-		1312 3		Y	-0-		18	
*03	2271 R	2271	-0-	-0-	-0-		2267 3	4 9	Y	4		22	
*04	2708 R	2708	-0-	-0-	-0-		2693 3	15 9	Y	14		36	
*05	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-		2184 3	20 9	Y	18		54	
*06	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-		1951 3	18 9	Y	16		70	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
RW FOSTER 16		WELL #:		6	RRCID ->	191177	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6742 - 6781		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY 7		WELL #:		4	RRCID ->	194203	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7442 - 7576		
01	403 #	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-			161
02	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			161
03	403 #	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-			161
04	390 #	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-			161
05	403 #	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-			161
06	390 #	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-			161

WESTBROOK 22		WELL #:		10	RRCID ->	194205	COMPL. DATE	12/23/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6558 - 6781		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		7	RRCID ->	197846	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6788 - 7003		
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
03	651 #	568	-0-	-83	-0-	525	3	43	9	N	39	3	1	94
04	641 R	641	-0-	-0-	-0-	551	3	90	9	N	82	2	1	174
05	651 #	519	-0-	-132	-0-	461	2	58	9	N	53	175	1	52
06	600 #	519	-0-	-81	-0-	478	2	41	9	N	37			89

WESTBROOK 27		WELL #:		5	RRCID ->	200403	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6723 - 6931		
01	372 #	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-			104
02	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			104
03	527 #	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-			104
04	510 #	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-			104
05	527 #	259	-0-	-268	-0-	259	2			N	-0-			104
06	390 #	285	-0-	-105	-0-	284	2	1	9	N	1			105

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

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING						
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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
03	2696 R	2696	-0-	-0-	-0-	155	1	2461	2	Y	73	71	0		26
						80	9								
04	2460 #	2379	-0-	-81	-0-	139	1	2174	2	Y	60	62	0		24
						66	9								
05	2635 #	2535	-0-	-100	-0-	139	1	2338	2	Y	53	57	0		20
						58	9								
06	2550 #	2159	-0-	-391	-0-	117	1	1985	2	Y	52	53	0		19
						57	9								

HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716					
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-				-0-
02	611 R	611	-0-	-0-	-0-	34	1	577	2	Y	-0-				-0-
03	682 #	681	-0-	-1	-0-	40	1	641	2	Y	-0-				-0-
04	660 #	609	-0-	-51	-0-	37	1	572	2	Y	-0-				-0-
05	682 #	646	-0-	-36	-0-	36	1	610	2	Y	-0-				-0-
06	660 #	562	-0-	-98	-0-	31	1	531	2	Y	-0-				-0-

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723					
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
03	837 #	653	-0-	-184	-0-	649	2	4	9	Y	4				22
04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3	11	1		14
05	622 R	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	Y	3				17
06	T. A.	738	-0-	738	738	738	2			Y	-0-	9	1		8

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766					
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
03	1333 #	959	-0-	-374	-0-	929	3	30	9	N	27	118	1		33
04	1350 #	1181	-0-	-169	-0-	1157	3	24	9	N	22	1	1		54
05	1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1814	2	30	9	N	27	1	1		80
06	1350 #	841	-0-	-509	-0-	812	2	29	9	N	26				106

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719					
01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-				74
02	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-				74
03	589 #	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-				74
04	570 #	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-				74
05	589 #	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-				74
06	570 #	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-				74

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 691703		ASSOCIATED WELL #: 132		49B RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682		CNTY: STERLING		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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									
03	1643 #	1598	-0-	-45	-0-	91	1	1442	2	Y	59	50	0			21
						65	9									
04	1590 #	1488	-0-	-102	-0-	89	1	1390	2	Y	8	26	0			3
						9	9									
05	1674 #	1518	-0-	-156	-0-	82	1	1379	2	Y	52	36	0			19
						57	9									
06	1620 #	1400	-0-	-220	-0-	73	1	1241	2	Y	78	69	0			28
						86	9									

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827				
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459						
01	775 #	628	-0-	-147	-0-	44	1	584	3	Y	-0-					1
02	644 #	555	-0-	-89	-0-	34	1	519	3	Y	2					3
						2	9									
03	713 #	575	-0-	-138	-0-	32	1	541	3	Y	2					5
						2	9									
04	623 R	623	-0-	-0-	-0-	40	1	581	3	Y	2	6	1			1
						2	9									
05	651 #	635	-0-	-16	-0-	44	1	590	3	Y	1					2
						1	9									
06	600 #	599	-0-	-1	-0-	42	1	556	3	Y	1					3
						1	9									

WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410						
01	496 #	483	-0-	-13	-0-	451	3	32	9	N	29	109	1			17
02	420 #	390	-0-	-30	-0-	388	3	2	9	N	2	2	1			17
03	465 R	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4	9	N	4	1	1			20
04	480 #	472	-0-	-8	-0-	464	3	8	9	N	7	1	1			26
05	496 #	478	-0-	-18	-0-	470	2	8	9	N	7	1	1			32
*06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6					38

WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043						
01	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1818	3	11	9	N	10	1	1			47
02	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1698	3	2	9	N	2					49
03	2004 R	2004	-0-	-0-	-0-	2001	3	3	9	N	3					52
04	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1890	3	22	9	N	20					72
05	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1986	2	11	9	N	10	1	1			81
*06	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1931	2	10	9	N	9					90

FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
CONGER 5		WELL #:		3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1302 #	1226	-0-	-76	-0-	1186 3	40 9	N	36		80
02		1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1150 3	35 9	N	32		112
03		1209 #	1016	-0-	-193	-0-	976 3	40 9	N	36		148
04		1200 #	1005	-0-	-195	-0-	1002 3	3 9	N	3		151
05		1302 #	1030	-0-	-272	-0-	1024 2	6 9	N	5		156
06		1260 #	832	-0-	-428	-0-	823 2	9 9	N	8		164

CONGER 5		WELL #:		4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515		
01		496 #	402	-0-	-94	-0-	402 3		N	-0-		-0-
02		476 #	375	-0-	-101	-0-	375 3		N	-0-		-0-
03		527 #	431	-0-	-96	-0-	431 3		N	-0-		-0-
04		510 #	451	-0-	-59	-0-	451 3		N	-0-		-0-
05		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
*06		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-

CONGER 5		WELL #:		5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455		
01		992 #	839	-0-	-153	-0-	839 3		N	-0-		-0-
02		896 #	710	-0-	-186	-0-	710 3		N	-0-		-0-
03		806 #	750	-0-	-56	-0-	750 3		N	-0-		-0-
04		810 #	704	-0-	-106	-0-	704 3		N	-0-		-0-
05		837 #	654	-0-	-183	-0-	654 2		N	-0-		-0-
06		810 #	749	-0-	-61	-0-	749 2		N	-0-		-0-

F. CONGER		WELL #:		307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242		
01		1271 #	749	-0-	-522	-0-	749 3		N	-0-		217
02		1148 #	748	-0-	-400	-0-	746 3	2 9	N	2		219
03		1271 #	798	-0-	-473	-0-	797 3	1 9	N	1		220
04		1230 #	863	-0-	-367	-0-	863 3		N	-0-		220
05		997 R	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		220
*06		1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1085 2	10 9	N	9		229

MAHAFFEY -A-		WELL #:		2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163		
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
03		547 R	547	-0-	-0-	-0-	535 3	12 9	N	11		26
04		544 R	544	-0-	-0-	-0-	533 3	11 9	N	10		36
05		496 #	481	-0-	-15	-0-	460 3	21 9	N	19		55
06		540 #	435	-0-	-105	-0-	423 3	12 9	N	11		66

MAHAFFEY -A-		WELL #:		3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940		
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
03		594 R	594	-0-	-0-	-0-	588 3	6 9	N	5		12
04		592 R	592	-0-	-0-	-0-	586 3	6 9	N	5		17
05		558 #	516	-0-	-42	-0-	506 3	10 9	N	9		26
06		570 #	473	-0-	-97	-0-	466 3	7 9	N	6		32

MAHAFFEY -A-		WELL #:		4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180		
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
03		1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1658 3	1 9	N	1		3
04		1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1651 3	2 9	N	2		5
05		1519 #	1428	-0-	-91	-0-	1426 3	2 9	N	2		7
06		1620 #	1314	-0-	-306	-0-	1312 3	2 9	N	2		9

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY DOOLEY		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368			
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
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
02	28 #	3	-0-	-25	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-		-0-
*06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117	
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	31
03	608 R	608	-0-	-0-	-0-	599	2	9 9	Y	8	39
04	615 R	615	-0-	-0-	-0-	598	2	17 9	Y	15	33
05	683 R	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7 9	Y	6	39
*06	615 R	615	-0-	-0-	-0-	600	2	15 9	Y	14	32

BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177	
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	28
03	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1203	2	8 9	Y	7	35
04	1230 #	1041	-0-	-189	-0-	1041	2		Y	-0-	17
05	1302 #	716	-0-	-586	-0-	716	2		Y	-0-	17
06	1260 #	621	-0-	-639	-0-	620	2	1 9	Y	1	9

BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217	
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	9
03	503 R	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1 9	Y	1	10
04	540 #	329	-0-	-211	-0-	328	2	1 9	Y	1	6
05	558 #	320	-0-	-238	-0-	320	2		Y	-0-	6
06	540 #	261	-0-	-279	-0-	261	2		Y	-0-	3

BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928	
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	42
03	382 R	382	-0-	-0-	-0-	369	2	13 9	Y	12	54
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	358	2	18 9	Y	16	42
05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	408	2	10 9	Y	9	51
*06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	366	2	17 9	Y	15	38

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195	
01	773 R	239	-0-	-534	-0-	239	2		Y	-0-	-0-
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-	-0-
03	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2		Y	-0-	-0-
04	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2		Y	-0-	-0-
05	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2		Y	-0-	-0-
06	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2		Y	-0-	-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2			Y	-0-			1
02		168 #	157	-0-	-11	-0-	157 2			Y	-0-			1
03		186 #	178	-0-	-8	-0-	178 2			Y	-0-			1
*04		210 #	184	-0-	-26	-0-	184 2			Y	-0-			1
*05		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2			Y	-0-			1
06		210 #	193	-0-	-17	-0-	193 2			Y	-0-			-0-

 GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

01		620 #	432	-0-	-188	-0-	30 1	396 3	N		5	6 1		2
							6 9							
02		560 #	436	-0-	-124	-0-	26 1	398 3	N		11	6 1		7
							12 9							
03		620 #	521	-0-	-99	-0-	28 1	481 3	N		11	13 1		5
							12 9							
04		600 #	468	-0-	-132	-0-	29 1	425 3	N		13	13 1		5
							14 9							
05		496 #	420	-0-	-76	-0-	28 1	382 3	N		9	12 1		2
							10 9							
06		510 #	468	-0-	-42	-0-	32 1	425 3	N		10	6 1		6
							11 9							

 GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

01		930 #	654	-0-	-276	-0-	46 1	608 3	N		-0-			41
02		840 #	677	-0-	-163	-0-	42 1	631 3	N		4			45
							4 9							
03		930 #	823	-0-	-107	-0-	45 1	764 3	N		13			58
							14 9							
04		900 #	807	-0-	-93	-0-	50 1	727 3	N		27			85
							30 9							
05		899 #	804	-0-	-95	-0-	52 1	706 3	N		42			127
							46 9							
06		810 #	636	-0-	-174	-0-	44 1	579 3	N		12			139
							13 9							

 F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

01		434 #	390	-0-	-44	-0-	390 3		Y		-0-			-0-
02		392 #	299	-0-	-93	-0-	299 3		Y		-0-			-0-
03		434 #	213	-0-	-221	-0-	213 3		Y		-0-			-0-
04		420 #	408	-0-	-12	-0-	408 3		Y		-0-			-0-
05		403 #	327	-0-	-76	-0-	327 2		Y		-0-			-0-
06		390 #	357	-0-	-33	-0-	357 2		Y		-0-			-0-

 F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

01		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y		-0-			-0-
02		308 #	250	-0-	-58	-0-	250 3		Y		-0-			-0-
03		341 #	246	-0-	-95	-0-	246 3		Y		-0-			-0-
04		330 #	166	-0-	-164	-0-	166 3		Y		-0-			-0-
05		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y		-0-			-0-
*06		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y		-0-			-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY F. CONGER 6		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442				
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
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
03	806 #	754	-0-	-52	-0-	754 3		Y	-0-			1
04	780 #	753	-0-	-27	-0-	752 3	1 9	Y	1	1 1		1
05	806 #	761	-0-	-45	-0-	760 2	1 9	Y	1	1 1		1
06	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-			1

GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920		
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
03	1767 #	1651	-0-	-116	-0-	88 1	1527 3	N	33	35 1		15
04	1680 #	1665	-0-	-15	-0-	102 1	1527 3	N	33	35 1		13
05	1953 #	1831	-0-	-122	-0-	127 1	1672 3	N	29	35 1		7
06	1890 #	1729	-0-	-161	-0-	120 1	1577 3	N	29	18 1		18

TERRY 18		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630		
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
03	465 #	360	-0-	-105	-0-	357 3	3 9	N	3			12
04	450 #	317	-0-	-133	-0-	314 3	3 9	N	3			15
05	372 #	299	-0-	-73	-0-	297 2	2 9	N	2			17
06	360 #	292	-0-	-68	-0-	292 2		N	-0-			17

FOSTER, R. W. 23		WELL #: 2		RRCID -> 225771		COMPL. DATE 11/04/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6233 - 6314		
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13 1		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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		
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
03	186 #	145	-0-	-41	-0-	138 3	7 9	N	6			27
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	158 3	7 9	N	6			33
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	150 2	7 9	N	6	1 1		38
*06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			38

REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593		
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
03	248 #	198	-0-	-50	-0-	175 3	23 9	N	21	3 1		158
04	180 #	147	-0-	-33	-0-	137 3	10 9	N	9	5 1		162
05	186 #	165	-0-	-21	-0-	153 2	12 9	N	11	4 1		169
06	180 #	156	-0-	-24	-0-	152 2	4 9	N	4			173

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS 3A		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482		-		7705		
01	558 #	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					27
02	504 #	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					27
03	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					27
04	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					27
05	558 #	340	-0-	-218	-0-	340	2			N	-0-					27
06	540 #	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					27
REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463		-		7716		
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	420 #	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	465 #	277	-0-	-188	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	450 #	246	-0-	-204	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	372 #	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	360 #	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539		-		7754		
01	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	224 #	162	-0-	-62	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458		-		7724		
01	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					10
02	196 #	144	-0-	-52	-0-	144	3			N	-0-					10
03	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					10
04	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					10
05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					10
06	210 #	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					10
REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738		-		7578		
01	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	168 #	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	180 #	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524		-		7734		
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140 #	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7302		-		7897		
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-
03	240 R	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-					-0-
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
06	210 #	184	-0-	-26	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-

CONGER (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY CAMPBELL		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 415		RRCID -> 268086	COMPL. DATE 03/29/1993	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7020	-		7894						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
04	226 R	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
05	217 #	178	-0-	-39	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
06	210 #	139	-0-	-71	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY				WELL #: 2		RRCID -> 268425	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7739	-		8236				
01	465 #	371	-0-	-94	-0-	368	3	3	9	N	3					7
02	522 R	522	-0-	-0-	-0-	513	3	9	9	N	8					15
03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	524	3	12	9	N	11					26
04	450 #	418	-0-	-32	-0-	411	3	7	9	N	6					32
05	589 #	540	-0-	-49	-0-	534	3	6	9	N	5					37
06	570 #	493	-0-	-77	-0-	480	3	13	9	N	12					49

RAYDEN FOSTER				WELL #: 1 U		RRCID -> 062882	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH 8488	PERF. N/A							
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					188
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					188
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

FOSTER				WELL #: 2		RRCID -> 065676	COMPL. DATE 03/20/1976	TOTAL DEPTH 8530	PERF. N/A							
01	372 #	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	336 #	299	-0-	-37	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	496 #	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	480 #	361	-0-	-119	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	496 #	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	330 #	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-

FOSTER				WELL #: 108 U		RRCID -> 081735	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 7125	-		7804				
01	558 #	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					141
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					141
03	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					141
04	540 #	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					141
05	558 #	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					141
06	510 #	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					141

SIANA OIL & GAS FOSTER, R. T. 20				WELL #: 1 U		RRCID -> 065905	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 8545	PERF. N/A							
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259														
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 2		RRCID -> 069697		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 2C		RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

STEWART 20		WELL #: 1		RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
01	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					73
02	140 #	94	-0-	-46	-0-	94	3			N	-0-					73
03	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					73
04	150 #	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					73
05	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					73
06	150 #	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					73

BROWNFIELD 15		WELL #: 1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465								
01	465 #	236	-0-	-229	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	420 #	212	-0-	-208	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	465 #	234	-0-	-231	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	450 #	225	-0-	-225	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240 #	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-

BROWNFIELD 14		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384								
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374								
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					2
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					2
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					2
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					2
05	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					2
*06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					2

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474								
01	1767 #	316	-0-	-1451	-0-	316	3			Y	-0-					162
02	1596 #	453	-0-	-1143	-0-	453	3			Y	-0-					162
03	1085 #	279	-0-	-806	-0-	279	3			Y	-0-					162
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					162
05	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					162
*06	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					162

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259									
TERRY 17		WELL #:		1	RRCID ->	119162	COMPL. DATE	06/15/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6806 - 8698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1271 #	640	-0-	-631	-0-	640 3		N	-0-			184
02		1148 #	535	-0-	-613	-0-	535 3		N	-0-			184
03		744 #	531	-0-	-213	-0-	531 3		N	-0-			184
04		720 #	458	-0-	-262	-0-	458 3		N	-0-			184
05		651 #	482	-0-	-169	-0-	482 3		N	-0-			184
06		630 #	491	-0-	-139	-0-	491 3		N	-0-			184

WILKINSON		WELL #:		1101	RRCID ->	124850	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7104 - 7443	
01		155 #	26	-0-	-129	-0-	26 3		N	-0-			48
02		140 #	81	-0-	-59	-0-	81 3		N	-0-			48
03		93 #	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-			48
04		60 #	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-			48
05		88 R	88	-0-	-0-	-0-	79 3	9 9	N	8			56
06		90 #	79	-0-	-11	-0-	76 3	3 9	N	3			59

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		4	RRCID ->	130791	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7070 - 7262	
01		248 #	152	-0-	-96	-0-	152 3		Y	-0-			250
02		224 #	88	-0-	-136	-0-	88 3		Y	-0-			250
03		248 #	108	-0-	-140	-0-	108 3		Y	-0-			250
04		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			250
05		155 #	83	-0-	-72	-0-	83 3		Y	-0-			250
06		150 #	146	-0-	-4	-0-	146 3		Y	-0-			250

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		4	RRCID ->	132635	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	6947 - 7165	
01		310 #	205	-0-	-105	-0-	205 3		Y	-0-			34
02		252 #	129	-0-	-123	-0-	129 3		Y	-0-			34
03		372 #	216	-0-	-156	-0-	216 3		Y	-0-			34
04		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-			34
05		217 #	153	-0-	-64	-0-	153 3		Y	-0-			34
06		210 #	104	-0-	-106	-0-	104 3		Y	-0-			34

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1703	RRCID ->	134280	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6906 - 7145	
01		1395 #	345	-0-	-1050	-0-	345 3		N	-0-			86
02		1260 #	255	-0-	-1005	-0-	255 3		N	-0-			86
03		589 #	325	-0-	-264	-0-	325 3		N	-0-			86
04		510 #	190	-0-	-320	-0-	190 3		N	-0-			86
05		341 #	284	-0-	-57	-0-	284 3		N	-0-			86
06		330 #	199	-0-	-131	-0-	199 3		N	-0-			86

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		5	RRCID ->	138183	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6971 - 7098	
01		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
02		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
03		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
04		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
05		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
06		90 #	79	-0-	-11	-0-	79 3		Y	-0-			-0-

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1	RRCID ->	138853	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6947 - 8489	
01		1085 #	132	-0-	-953	-0-	132 3		N	-0-			100
02		980 #	69	-0-	-911	-0-	69 3		N	-0-			100
03		186 #	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			100
04		120 #	82	-0-	-38	-0-	82 3		N	-0-			100
05		124 #	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			100
06		150 #	88	-0-	-62	-0-	88 3		N	-0-			100

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259												
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226				
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	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
01		124 #	52	-0-	-72	-0-	52 3			Y	-0-			-0-
02		112 #	71	-0-	-41	-0-	71 3			Y	-0-			-0-
03		93 #	42	-0-	-51	-0-	42 3			Y	-0-			-0-
04		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3			Y	-0-			-0-
05		62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3			Y	-0-			-0-
06		90 #	30	-0-	-60	-0-	30 3			Y	-0-			-0-

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138				
01		1209 #	149	-0-	-1060	-0-	149 3			N	-0-			97
02		1092 #	159	-0-	-933	-0-	159 3			N	-0-			97
03		465 #	219	-0-	-246	-0-	219 3			N	-0-			97
04		450 #	182	-0-	-268	-0-	182 3			N	-0-			97
05		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-			97
06		210 #	131	-0-	-79	-0-	131 3			N	-0-			97

WILKINSON		WELL #: 1102		RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7095 - 7489				
01		868 #	547	-0-	-321	-0-	547 3			N	-0-			97
02		784 #	526	-0-	-258	-0-	526 3			N	-0-			97
03		744 #	424	-0-	-320	-0-	424 3			N	-0-			97
04		565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-			97
05		558 #	502	-0-	-56	-0-	502 3			N	-0-			97
06		570 #	366	-0-	-204	-0-	366 3			N	-0-			97

WHISKEY CHUTE		WELL #: 1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7282 - 7484				
01		248 #	85	-0-	-163	-0-	85 3			N	-0-			20
02		196 #	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			20
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			20
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			20
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			20
06		90 #	13	-0-	-77	-0-	13 3			N	-0-			20

MCENTIRE 26		WELL #: 2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7047 - 7351				
01		465 #	428	-0-	-37	-0-	428 3			Y	-0-			6
02		420 #	291	-0-	-129	-0-	291 3			Y	-0-			6
03		403 #	281	-0-	-122	-0-	281 3			Y	-0-			6
04		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 3			Y	-0-			6
05		434 #	173	-0-	-261	-0-	173 3			Y	-0-			6
06		420 #	276	-0-	-144	-0-	276 3			Y	-0-			6

MCENTIRE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7357 - 7588				
01		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-			-0-
02		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 3			N	-0-			-0-
03		248 #	223	-0-	-25	-0-	223 3			N	-0-			-0-
04		240 #	217	-0-	-23	-0-	217 3			N	-0-			-0-
05		248 #	218	-0-	-30	-0-	218 3			N	-0-			-0-
06		240 #	219	-0-	-21	-0-	219 3			N	-0-			-0-

MCENTIRE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7300 - 7474				
01		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-			-0-
02		168 #	161	-0-	-7	-0-	161 3			N	-0-			-0-
03		248 #	155	-0-	-93	-0-	155 3			N	-0-			-0-
04		240 #	151	-0-	-89	-0-	151 3			N	-0-			-0-
05		248 #	152	-0-	-96	-0-	152 3			N	-0-			-0-
06		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259											
MCENTIRE 26		WELL #:		3	RRCID ->	272551	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6998 - 7348			
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
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958					CNTY: STERLING						
GUNTER "25"		WELL #:		1R	RRCID ->	255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7507 - 8045			
01		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
02		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER "33"		WELL #:		1	RRCID ->	259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7856 - 7974			
01		310 #	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
02		280 #	253	-0-	-27	-0-	253	2			Y	-0-			-0-
03		310 #	237	-0-	-73	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	246	-0-	246	-0-	246	2	2	9	Y	2			2
05		DLQ G-10	270	-0-	270	-0-	516	2	2	9	Y	2			4
06		DLQ G-10	147	-0-	147	-0-	663	2	1	9	Y	1			5

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			
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	367	3	Y	1	1	0	-0-
							16	4				1			
02		532 N	329	-0-	-203	-0-	32	1	287	3	Y	-0-			-0-
							10	4							
03		496 N	298	-0-	-198	-0-	27	1	244	3	Y	-0-			-0-
							27	4							
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
*05		372 N	269	-0-	-103	-0-	24	1	242	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
06		300 N	205	-0-	-95	-0-	22	1	173	3	Y	-0-			-0-
							10	4							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	148897	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	N/A			
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-
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	342	3	Y	-0-			-0-
							37	4							
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	330	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
*05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
06		390 N	336	-0-	-54	-0-	35	1	284	3	Y	-0-			-0-
							17	4							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING 'X' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149366		COMPL. DATE 04/24/1994			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149368		COMPL. DATE 04/25/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520					
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	11	1	96	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	62	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	11	1	99	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
						5	1	36	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	4							-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149372		COMPL. DATE 04/13/1994			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520					
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	190	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	12	1	97	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	17	1	149	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-			-0-
						7	4							

COPE, E. B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A					
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	21	1	246	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	308 N	245	-0-	-63	-0-	19	1	218	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	21	1	244	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	18	1	221	3	Y	2	2	0	-0-
						3	4	2	9					
*05	279 N	232	-0-	-47	-0-	16	1	211	3	Y	2	2	0	-0-
						3	4	2	9					
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	18	1	194	3	Y	-0-			-0-
						12	4							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 6	RRCID -> 149810	COMPL. DATE 10/28/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A					
01		341 N	234 -0-	-107	-0-	17 1 9 4	208 3	Y		-0-			-0-
02		308 N	195 -0-	-113	-0-	15 1 6 4	174 3	Y		-0-			-0-
03		279 N	234 -0-	-45	-0-	18 1 21 4	195 3	Y		-0-			-0-
04		240 N	212 -0-	-28	-0-	16 1 1 4	195 3	Y		-0-			-0-
*05		217 N	166 -0-	-51	-0-	11 1 2 4	153 3	Y		-0-			-0-
06		240 N	182 -0-	-58	-0-	15 1 9 4	158 3	Y		-0-			-0-
		STERLING 'P' FEE		WELL #: 7	RRCID -> 149814	COMPL. DATE 09/08/1992	TOTAL DEPTH 8450	PERF. N/A					
01		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		STERLING 'P' FEE		WELL #: 8	RRCID -> 149815	COMPL. DATE 11/28/1992	TOTAL DEPTH 8030	PERF. N/A					
01		248 N	243 -0-	-5	-0-	17 1 9 4	208 3	Y		8	8 0		-0-
02		196 N	153 -0-	-43	-0-	11 1 3 4	125 3	Y		13	12 0		1
03		186 N	85 -0-	-101	-0-	6 1 8 4	65 3	Y		5	6 0		-0-
*04		240 N	185 -0-	-55	-0-	13 1 2 4	156 3	Y		13	13 0		-0-
*05		157 N	157 -0-	-0-	-0-	10 1 3 4	127 3	Y		15	14 0		1
*06		142 N	142 -0-	-0-	-0-	9 1 8 4	112 3	Y		12	12 0		1
		STERLING 'S' FEE		WELL #: 6	RRCID -> 149816	COMPL. DATE 09/14/1992	TOTAL DEPTH 8155	PERF. N/A					
01		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		STERLING 'S' FEE		WELL #: 7	RRCID -> 149817	COMPL. DATE 10/07/1992	TOTAL DEPTH 8090	PERF. N/A					
01		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'T' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149819	COMPL. DATE 03/07/1991	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STERLING -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821	COMPL. DATE 04/08/1991	TOTAL DEPTH 8400	PERF. N/A		
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	56 1	421 3	Y	-0-
						18 4			-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	50 1	429 3	Y	-0-
						14 4			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	41 1	366 3	Y	-0-
						39 4			-0-
04	480 N	243	-0-	-237	-0-	24 1	217 3	Y	-0-
						2 4			-0-
*05	465 N	272	-0-	-193	-0-	24 1	245 3	Y	-0-
						3 4			-0-
06	420 N	276	-0-	-144	-0-	29 1	233 3	Y	-0-
						14 4			-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149822	COMPL. DATE 09/09/1992	TOTAL DEPTH 8550	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149823	COMPL. DATE 10/01/1992	TOTAL DEPTH 8420	PERF. N/A		
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-	-0-
				WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2014					
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149825	COMPL. DATE 05/17/1994	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8152 - 8419		
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	18 3	Y	-0-
						1 4			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1 1	11 3	Y	-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-
*04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	Y	-0-
*05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826	COMPL. DATE 10/19/1992	TOTAL DEPTH 8620	PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK "S" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	200	-0-	-141	-0-	23	1	170	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	154	-0-	-154	-0-	16	4	134	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	16	4	135	3	Y	-0-			-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	4	240	3	Y	-0-			-0-
*05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	4	184	3	Y	-0-			-0-
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24	4	191	3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A				
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	48	4	366	3	Y	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34	4	285	3	Y	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	35	4	308	3	Y	-0-			-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	107	4	961	3	Y	-0-			-0-
*05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	57	4	563	3	Y	-0-			-0-
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	41	4	335	3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A				
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	32	4	244	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	22	4	192	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	212	-0-	-67	-0-	20	4	173	3	Y	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	34	4	300	3	Y	-0-			-0-
*05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	39	4	383	3	Y	-0-			-0-
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	52	4	428	3	Y	-0-			-0-

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

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' 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
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149838	COMPL. DATE 12/19/1992	TOTAL DEPTH 8665	PERF. N/A					
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	42 1 13 4	317 3	Y	-0-			-0-
02	392 N	285	-0-	-107	-0-	29 1 8 4	248 3	Y	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23 1 22 4	205 3	Y	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37 1 4 4	329 3	Y	-0-			-0-
*05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30 1 5 4	299 3	Y	-0-			-0-
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	41 1 20 4	337 3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839	COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH 8700	PERF. N/A					
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	40 1 12 4	300 3	Y	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34 1 9 4	286 3	Y	-0-			-0-
03	341 N	255	-0-	-86	-0-	24 1 22 4	209 3	Y	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37 1 3 4	330 3	Y	-0-			-0-
*05	372 N	272	-0-	-100	-0-	24 1 3 4	245 3	Y	-0-			-0-
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33 1 16 4	263 3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840	COMPL. DATE 07/29/1993	TOTAL DEPTH 8595	PERF. N/A					
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	31 1 10 4	245 3	Y	-0-			-0-
02	364 N	220	-0-	-144	-0-	22 1 6 4	192 3	Y	-0-			-0-
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	19 1 17 4	160 3	Y	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	29 1 2 4	261 3	Y	-0-			-0-
*05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	31 1 4 4	298 3	Y	-0-			-0-
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	49 1 23 4	393 3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841	COMPL. DATE 09/07/1993	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A					
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	32 1 10 4	244 3	Y	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22 1 7 4	190 3	Y	-0-			-0-
03	372 N	232	-0-	-140	-0-	21 1 21 4	190 3	Y	-0-			-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	59 1 5 4	522 3	Y	-0-			-0-
*05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	35 1 4 4	332 3	Y	-0-			-0-
06	210 N	111	-0-	-99	-0-	11 1 5 4	95 3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	12 1 4 4	99 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	8 1 3 4	77 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	8 1 7 4	70 3	Y	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	11 1 1 4	100 3	Y	-0-			-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1 1 4	87 3	Y	-0-			-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13 1 6 4	109 3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. N/A					
01	372 N	287	-0-	-85	-0-	33 1 10 4	244 3	Y	-0-			-0-
02	420 N	220	-0-	-200	-0-	22 1 8 4	190 3	Y	-0-			-0-
03	248 N	97	-0-	-151	-0-	9 1 9 4	79 3	Y	-0-			-0-
04	270 N	159	-0-	-111	-0-	15 1 1 4	143 3	Y	-0-			-0-
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13 1 3 4	129 3	Y	-0-			-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1 6 4	88 3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149845	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 8505	PERF. N/A					
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	35 1 11 4	269 3	Y	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27 1 8 4	236 3	Y	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	26 1 24 4	225 3	Y	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	26 1 2 4	239 3	Y	-0-			-0-
*05	310 N	239	-0-	-71	-0-	21 1 3 4	215 3	Y	-0-			-0-
06	270 N	76	-0-	-194	-0-	8 1 4 4	64 3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846	COMPL. DATE 12/06/1992	TOTAL DEPTH 8560	PERF. N/A					
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	67 1 21 4	514 3	N	-0-			-0-
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	117 1 34 4	1012 3 3 9	N	3	3 0		-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	57 1 54 4	497 3 1 9	N	1	1 0		-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	65 1 5 4	582 3	N	-0-			-0-
*05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	57 1 8 4	570 3 7 9	N	6	6 0		-0-
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	62 1 30 4	498 3 8 9	N	7	7 0		-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 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
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	89 1 29 4	684 3	Y	-0-			-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	111 1 32 4	947 3 20 9	Y	18	17 0		1
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	70 1 67 4	619 3 14 9	Y	13	13 0		1
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	57 1 5 4	504 3	Y	-0-	1 0		-0-
*05	1240 N	647	-0-	-593	-0-	58 1 8 4	569 3 12 9	Y	11	11 0		-0-
06	750 N	602	-0-	-148	-0-	60 1 29 4	489 3 24 9	Y	22	21 0		1

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	51 1 16 4	382 3	Y	-0-			-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	58 1 17 4	502 3 2 9	Y	2	2 0		-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	44 1 42 4	383 3 1 9	Y	1	1 0		-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	50 1 4 4	447 3	Y	-0-			-0-
*05	620 N	484	-0-	-136	-0-	44 1 6 4	434 3	Y	-0-			-0-
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	47 1 23 4	385 3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

01	558 N	403	-0-	-155	-0-	45 1 15 4	343 3	Y	-0-			-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	68 1 19 4	582 3	Y	-0-			-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	74 1 71 4	657 3	Y	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	60 1 5 4	536 3	Y	-0-			-0-
*05	744 N	566	-0-	-178	-0-	51 1 7 4	508 3	Y	-0-			-0-
06	780 N	551	-0-	-229	-0-	57 1 27 4	467 3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:	11	RRCID ->	149853	COMPL. DATE	11/14/1993	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	N/A
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	42 1	315 3	Y	-0-		-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	13 4	422 3	Y	-0-		-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14 4	248 3	Y	-0-		-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	28 1	280 3	Y	-0-		-0-
*05	527 N	297	-0-	-230	-0-	27 1	267 3	Y	-0-		-0-
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3 4	263 3	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:	12	RRCID ->	149854	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	N/A
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	62 1	470 3	Y	-0-		-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	20 4	456 3	Y	26	24 0	2
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	53 1	364 3	Y	12	13 0	1
04	540 N	441	-0-	-99	-0-	15 4	393 3	Y	-0-	1 0	-0-
*05	558 N	403	-0-	-155	-0-	41 1	362 3	Y	-0-		-0-
06	450 N	373	-0-	-77	-0-	40 4	315 3	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:	13	RRCID ->	149855	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8024 - 8432
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	40 1	301 3	Y	-0-		-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12 4	218 3	Y	34	32 0	2
03	310 N	220	-0-	-90	-0-	7 4	169 3	Y	13	14 0	1
04	330 N	192	-0-	-138	-0-	19 1	172 3	Y	-0-	1 0	-0-
*05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	18 4	502 3	Y	-0-		-0-
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19 1	312 3	Y	-0-		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #:	2	RRCID ->	149859	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #:	4	RRCID ->	149861	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STERLING 'U' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992			TOTAL DEPTH 8535			PERF. N/A				
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-
03		310 N	289	-0-	-21	-0-	27 1 25 4	237 3	Y		-0-					-0-
04		300 N	273	-0-	-27	-0-	27 1 2 4	243 3	Y		1	1 0				-0-
*05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	33 1 5 4	323 3	Y		3	3 0				-0-
*06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	39 1 19 4	315 3	Y		-0-					-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993			TOTAL DEPTH 8440			PERF. N/A				
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-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	29 1 26 4	244 3	Y		-0-					-0-
04		330 N	204	-0-	-126	-0-	20 1 1 4	183 3	Y		-0-					-0-
*05		310 N	254	-0-	-56	-0-	23 1 3 4	228 3	Y		-0-					-0-
06		300 N	244	-0-	-56	-0-	25 1 12 4	207 3	Y		-0-					-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993			TOTAL DEPTH 8440			PERF. N/A				
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-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	40 1 39 4	351 3	Y		-0-					-0-
04		450 N	389	-0-	-61	-0-	39 1 4 4	346 3	Y		-0-					-0-
*05		465 N	441	-0-	-24	-0-	41 1 6 4	394 3	Y		-0-					-0-
*06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	56 1 26 4	447 3	Y		-0-					-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993			TOTAL DEPTH 8500			PERF. N/A				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 8475			PERF. N/A				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A							
M	O	GAS	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

STERLING 'X' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994			TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150707		COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424							
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									
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	67	1	590	3	Y	7	7	0			-0-
						65	4	8	9							
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	68	1	605	3	Y	26	25	0			1
						6	4	29	9							
*05	775 N	649	-0-	-126	-0-	60	1	581	3	Y	-0-	1	0			-0-
						8	4									
06	720 N	669	-0-	-51	-0-	70	1	561	3	Y	4	4	0			-0-
						34	4	4	9							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'Y' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 5		RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	809	-0-	-90	-0-	59 1 29 4	691 3 30 9	Y	27	27 0	1
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	54 1 22 4	629 3 41 9	Y	37	35 0	3
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	60 1 72 4	663 3 25 9	Y	23	25 0	1
*04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	63 1 8 4	765 3 28 9	Y	25	25 0	1
*05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	69 1 13 4	908 3 23 9	Y	21	21 0	1
*06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	64 1 41 4	697 3 17 9	Y	15	15 0	1

STERLING "T" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STERLING "T" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

MAHAFFEY, P.T.			WELL #: 2		RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE			WELL #: 11		RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 7		RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518				
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	69	1	531	3	Y	2	3	0	-0-
						22	4		2	9				
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	431	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	386	3	Y	4	4	0	-0-
						41	4		4	9				
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	452	3	Y	21	20	0	1
						5	4		23	9				
*05	558 N	472	-0-	-86	-0-	44	1	422	3	Y	-0-	1	0	-0-
						6	4							
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	47	1	380	3	Y	-0-			-0-
						22	4							

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 154776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8032 - 8462			
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 155143		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518			
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				
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42 1	375 3	Y	14	14 0	1
						41 4	15 9				
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	45 1	393 3	Y	-0-	1 0	-0-
						3 4					
*05	837 N	412	-0-	-425	-0-	37 1	352 3	Y	17	17 0	-0-
						4 4	19 9				
06	450 N	392	-0-	-58	-0-	39 1	325 3	Y	8	8 0	-0-
						19 4	9 9				

STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397			
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					
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34 1	305 3	Y	-0-		-0-
						34 4					
04	420 N	310	-0-	-110	-0-	31 1	276 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	36 1	362 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
06	360 N	262	-0-	-98	-0-	27 1	221 3	Y	-0-		-0-
						14 4					

COPE, E. B.		WELL #: 16		RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126			
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					
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29 1	328 3	Y	-0-		-0-
						36 4					
04	330 N	243	-0-	-87	-0-	18 1	221 3	Y	2	2 0	-0-
						2 4	2 9				
*05	341 N	222	-0-	-119	-0-	16 1	203 3	Y	1	1 0	-0-
						2 4	1 9				
06	390 N	175	-0-	-215	-0-	14 1	152 3	Y	-0-		-0-
						9 4					

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	44 1	54 4	498 3	Y	-0-			-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	62 1	7 4	751 3	Y	8	8 0		-0-
*05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	61 1	11 4	801 3	Y	25	24 0		1
*06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	59 1	39 4	652 3	Y	10	11 0		-0-

 STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

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-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	33 1	31 4	287 3	Y	-0-			-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	37 1	3 4	330 3	Y	-0-			-0-
*05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	39 1	6 4	379 3	Y	-0-			-0-
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	40 1	20 4	326 3	Y	-0-			-0-

 STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

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-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	30 1	29 4	270 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	17 1	1 4	152 3	Y	-0-			-0-
*05	279 N	176	-0-	-103	-0-	16 1	2 4	158 3	Y	-0-			-0-
06	300 N	123	-0-	-177	-0-	13 1	6 4	104 3	Y	-0-			-0-

 STERLING "T" FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

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-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	46 1	44 4	404 3	Y	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	31 1	2 4	274 3	Y	-0-			-0-
*05	403 N	338	-0-	-65	-0-	30 1	5 4	303 3	Y	-0-			-0-
06	450 N	265	-0-	-185	-0-	28 1	14 4	223 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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572	COMPL. DATE 08/17/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7770	-	8157	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7916	-	8272	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132	COMPL. DATE 09/15/1992	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7847	-	8041	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133	COMPL. DATE 07/22/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8139	-	8492	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

 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 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
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						
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	19 1	208 3	Y	-0-			-0-
						22 4						
04	270 N	229	-0-	-41	-0-	18 1	209 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*05	248 N	219	-0-	-29	-0-	16 1	201 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	17 1	191 3	Y	1	1 0		-0-
						12 4	1 9					

 COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

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						
03	279 N	203	-0-	-76	-0-	16 1	169 3	Y	-0-			-0-
						18 4						
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26 1	320 3	Y	11	11 0		-0-
						2 4	12 9					
*05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30 1	390 3	Y	10	10 0		-0-
						6 4	11 9					
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29 1	325 3	Y	4	4 0		-0-
						19 4	4 9					

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	38 1	291 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	48 1	409 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	62 1	551 3	Y	-0-			-0-
						60 4						
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	46 1	409 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*05	527 N	510	-0-	-17	-0-	47 1	457 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
06	570 N	429	-0-	-141	-0-	44 1	363 3	Y	-0-			-0-
						22 4						

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

COPE-ANDREWS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	170202	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7977 - 8335						
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										
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	42 1	459 3	Y	-0-							-0-
							50 4										
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	45 1	559 3	Y	35	34	0					1
							5 4	39 9									
*05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	56 1	725 3	Y	24	24	0					1
							10 4	26 9									
*06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	53 1	585 3	Y	8	9	0					-0-
							35 4	9 9									

COPE, E. B. "B"			WELL #:		2	RRCID ->	170203	COMPL. DATE	10/04/1981	TOTAL DEPTH	8349 PERF. 7929 - 8230						
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "T" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 170206		COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147			
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
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	26 1 8 4	202 3	Y	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34 1 11 4	299 3	Y	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38 1 36 4	331 3	Y	-0-			-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	47 1 4 4	425 3	Y	-0-			-0-
*05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	71 1 9 4	696 3	Y	-0-			-0-
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	47 1 22 4	377 3	Y	-0-			-0-

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

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

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

COPE-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193533		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323			
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29 1 14 4	332 3	Y	-0-			-0-
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	20 1 8 4	236 3	Y	-0-			-0-
03	341 N	238	-0-	-103	-0-	18 1 21 4	199 3	Y	-0-			-0-
04	330 N	119	-0-	-211	-0-	8 1 1 4	110 3	Y	-0-			-0-
*05	279 N	151	-0-	-128	-0-	10 1 2 4	139 3	Y	-0-			-0-
06	240 N	140	-0-	-100	-0-	11 1 7 4	122 3	Y	-0-			-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

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
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24 1	284 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
02	280 N	203	-0-	-77	-0-	15 1	182 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24 1	263 3	Y	9	8 0		1
						29 4	10 9					
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	34 1	404 3	Y	13	13 0		1
						4 4	14 9					
*05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	32 1	411 3	Y	15	16 0		-0-
						6 4	17 9					
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30 1	331 3	Y	14	14 0		-0-
						20 4	15 9					

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

01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24 1	277 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
02	336 N	149	-0-	-187	-0-	12 1	133 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	27 1	307 3	Y	-0-			-0-
						33 4						
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	54 1	657 3	Y	20	19 0		1
						6 4	22 9					
*05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	63 1	820 3	Y	19	19 0		1
						11 4	21 9					
*06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	74 1	815 3	Y	15	15 0		1
						48 4	17 9					

 COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

01	217 N	208	-0-	-9	-0-	16 1	184 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	14 1	163 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1	181 3	Y	-0-			-0-
						20 4						
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	204 3	Y	5	5 0		-0-
						2 4	6 9					
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16 1	208 3	Y	4	4 0		-0-
						3 4	4 9					
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	15 1	167 3	Y	-0-			-0-
						11 4						

 STERLING "T" FEE WELL #: 3 RRCID -> 198428 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7771 - 8134

01	372 N	101	-0-	-271	-0-	11 1	87 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
02	308 N	232	-0-	-76	-0-	24 1	201 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	38 1	335 3	Y	-0-			-0-
						36 4						
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	76 1	682 3	Y	21	20 0		1
						6 4	23 9					
*05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	80 1	788 3	Y	25	25 0		1
						11 4	28 9					
*06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	82 1	663 3	Y	20	20 0		1
						39 4	22 9					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "T" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 198431		COMPL. DATE 08/31/2003			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7878 - 8214			
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
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	21 1	167 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24 1	201 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	36 1	314 3	Y	-0-			-0-
						34 4						
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22 1	197 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	29 1	290 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	46 1	379 3	Y	-0-			-0-
						22 4						

STERLING "T" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177			
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	89 1	677 3	Y	-0-			-0-
						28 4						
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	81 1	700 3	Y	-0-			-0-
						24 4						
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	60 1	524 3	Y	-0-			-0-
						57 4						
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	45 1	399 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*05	899 N	453	-0-	-446	-0-	41 1	406 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
06	630 N	429	-0-	-201	-0-	44 1	363 3	Y	-0-			-0-
						22 4						

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	339 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	42 1	309 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34 1	278 3	Y	-0-			-0-
						32 4						
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	33 1	319 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	28 1	218 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	26 1	218 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	35 1	311 3	Y	-0-			-0-
						33 4						
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	31 1	281 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	33 1	331 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	33 1	267 3	Y	-0-			-0-
						16 4						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
		WELL #:	14	RRCID ->	203713	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7884 - 8182
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-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	28 1 35 4	319 3	Y	-0-		-0-
04	300 N	218	-0-	-82	-0-	17 1 2 4	199 3	Y	-0-		-0-
*05	403 N	219	-0-	-184	-0-	15 1 2 4	202 3	Y	-0-		-0-
06	360 N	220	-0-	-140	-0-	18 1 11 4	191 3	Y	-0-		-0-
COPE, E. B.		WELL #:	7	RRCID ->	203718	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7856 - 8132
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	16 1 8 4	183 3	Y	-0-		-0-
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	14 1 6 4	169 3	Y	-0-		-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21 1 26 4	245 3	Y	-0-		-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	33 1 4 4	396 3	Y	-0-		-0-
*05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	23 1 5 4	306 3	Y	-0-		-0-
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23 1 15 4	254 3	Y	-0-		-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #:	2	RRCID ->	203735	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8008 - 8295
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34 1 11 4	257 3	Y	-0-		-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	31 1 9 4	261 3	Y	-0-		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26 1 24 4	229 3	Y	-0-		-0-
04	300 N	222	-0-	-78	-0-	22 1 2 4	198 3	Y	-0-		-0-
*05	310 N	270	-0-	-40	-0-	24 1 3 4	243 3	Y	-0-		-0-
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30 1 15 4	250 3	Y	-0-		-0-
COPE, E. B.		WELL #:	2	RRCID ->	204011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	7820 - 8078
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 4		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7870 - 8162				
M O	ALLOW 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
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							
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-			-0-
						30	4							
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	2	2 0		-0-
						2	4							
*05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	2	2 0		-0-
						5	4							
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	24	1	265	3	Y	-0-			-0-
						16	4							

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

COPE, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7854 - 8105	
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						
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	-0-		-0-
						22	4						
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
*05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-		-0-
						16	4						

COPE, E. B.		WELL #: 10		RRCID -> 204016		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8172		PERF. 7847 - 8098	
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						
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	15	1	169	3	Y	-0-		-0-
						18	4						
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*05	217 N	106	-0-	-111	-0-	8	1	97	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8140 PERF.		7790 - 8046		
01	279 N	151	-0-	-128	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	130	-0-	-150	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	190	-0-	-89	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	2	2	0			-0-
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	401	3	Y	2	2	0			-0-
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	3	3	0			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300 PERF.		7853 - 8227		
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10	4	29	1	Y	-0-					-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	12	4	31	1	Y	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	38	4	27	1	Y	-0-					-0-
*05	434 N	341	-0-	-93	-0-	3	4	24	1	Y	-0-					-0-
06	390 N	176	-0-	-214	-0-	5	4	14	1	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8540 PERF.		8052 - 8428		
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	8	4	29	1	Y	-0-					-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	333	3	Y	14	13	0			1
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	36	4	44	1	Y	103	100	0			4
*05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	3	4	33	1	Y	15	19	0			-0-
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	5	4	32	1	Y	21	20	0			1
STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8245 PERF.		7861 - 8214		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 3		RRCID -> 213968		COMPL. DATE		03/19/1996		TOTAL DEPTH		7950 PERF.		7751 - 7782		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK "W" 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 16		RRCID -> 218240	COMPL. DATE 07/09/1994					TOTAL DEPTH 8585	PERF. 8064 - 8490	
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	37 1 12 4	285 3	Y	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25 1 7 4	214 3	Y	-0-			-0-
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	16 1 15 4	139 3	Y	-0-			-0-
04	240 N	159	-0-	-81	-0-	16 1 1 4	142 3	Y	-0-			-0-
*05	279 N	137	-0-	-142	-0-	12 1 1 4	124 3	Y	-0-			-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	13 1 6 4	104 3	Y	-0-			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 12		RRCID -> 219582	COMPL. DATE 06/04/2007					TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7788 - 8050	
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	17 1 9 4	203 3	Y	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1 8 4	231 3	Y	-0-			-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25 1 30 4	273 3	Y	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20 1 3 4	248 3	Y	1	1 0		-0-
*05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19 1 4 4	256 3	Y	4	4 0		-0-
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23 1 15 4	264 3	Y	2	2 0		-0-
STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681	COMPL. DATE 03/05/1987					TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7601 - 7877	
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	49 1 25 4	574 3	Y	16	15 0		1
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	48 1 20 4	564 3	Y	18	18 0		1
03	589 N	384	-0-	-205	-0-	28 1 33 4	314 3	Y	8	9 0		-0-
*04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	59 1 7 4	722 3	Y	9	9 0		-0-
*05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	53 1 9 4	694 3	Y	7	7 0		-0-
*06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	75 1 48 4	813 3	Y	6	6 0		-0-
STERLING 'P' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219684	COMPL. DATE 04/24/1989					TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7760 - 7855	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838	COMPL. DATE 11/21/2005					TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7707 - 7880	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8216 - 8296	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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				
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	46 1	513 3	Y	22	23 0	1
						56 4	24 9				
*04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	62 1	757 3	Y	27	27 0	1
						7 4	30 9				
*05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	65 1	844 3	Y	23	23 0	1
						11 4	25 9				
*06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	68 1	749 3	Y	16	16 0	1
						45 4	18 9				

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8196 - 8464	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	450	458 0	20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	383	374 0	29
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	494	499 0	24
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	395	409 0	10
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	374	365 0	19
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	390	387 0	22

STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7707 - 7917	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7986 - 8415	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8058 - 8416	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8163 - 8284	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8195 - 8383	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	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				
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	26 1	286 3	Y	20	21 0	1
						31 4	22 9				
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	43 1	524 3	Y	32	32 0	1
						5 4	35 9				
*05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	44 1	578 3	Y	34	33 0	2
						8 4	37 9				
*06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	53 1	586 3	Y	28	28 0	2
						35 4	31 9				

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8086 - 8348	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8285 - 8537	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 7953 - 8017	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK FEE		WELL #: 1		RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8203 - 8478	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 238318		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8118 - 8520	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 3 RRCID -> 241138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7096 - 8231

01		248 N	224	-0-	-24	-0-	25	1	191	3	Y	-0-		-0-
							8	4						
02		252 N	197	-0-	-55	-0-	20	1	171	3	Y	-0-		-0-
							6	4						
03		279 N	191	-0-	-88	-0-	17	1	157	3	Y	-0-		-0-
							17	4						
04		210 N	172	-0-	-38	-0-	18	1	153	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
*05		217 N	202	-0-	-15	-0-	18	1	182	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
06		180 N	86	-0-	-94	-0-	9	1	73	3	Y	-0-		-0-
							4	4						

STERLING 'AA' FEE WELL #: 6 RRCID -> 245580 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

*07		775 X	775	-0-	-0-	-0-	58	1	686	3	N	10	10	0	-0-
							20	4	11	9					
*08		683 X	683	-0-	-0-	-0-	54	1	616	3	N	8	8	0	-0-
							4	4	9	9					
*09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	582	3	N	9	9	0	-0-
							5	4	10	9					
*10		651 N	368	-0-	-283	-0-	27	1	311	3	N	26	24	0	2
							1	4	29	9					
*11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	547	3	N	26	27	0	1
							64	4	29	9					
*12		651 N	558	-0-	-93	-0-	37	1	483	3	N	16	17	0	-0-
							20	4	18	9					
*01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	N	15	15	0	-0-
							22	4	17	9					
*02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	530	3	N	24	22	0	2
							18	4	26	9					
*03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	530	3	N	20	21	0	1
							57	4	22	9					
*04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	N	17	17	0	1
							6	4	19	9					
*05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	50	1	656	3	N	15	16	0	-0-
							9	4	17	9					
*06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	570	3	N	24	23	0	1
							34	4	26	9					

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY DOOLEY, B. F.		//CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
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
DOOLEY, B. F.		WELL #: 2		RRCID -> 119983	COMPL. DATE 04/17/1980	TOTAL DEPTH 8624	PERF. 8135	-	8420			
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		Y	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-			-0-
03	403 N	46	-0-	-357	-0-	40 3	6 9	Y	5	1 1		4
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DOOLEY, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 120914	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8125	-	8202			
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-
03	310 N	30	-0-	-280	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DOOLEY, B. F.		WELL #: 3		RRCID -> 121001	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8159	-	8229			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WATSON, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130793	COMPL. DATE 04/01/1989	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8027	-	8333			
01	217 N	121	-0-	-96	-0-	121 3		Y	-0-			80
*02	168 N	83	-0-	-85	-0-	75 3	8 9	Y	7			87
*03	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 3		Y	-0-			87
*04	120 N	61	-0-	-59	-0-	58 3	3 9	Y	3			90
*05	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86 3		Y	-0-	90 1		-0-
06	DLQ G-10	177	-0-	177	263	177 3		Y	-0-			-0-
ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #: 1		RRCID -> 134497	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8214	-	8464			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #: 2		RRCID -> 134498	COMPL. DATE 11/01/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8238	-	8270			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
COPE, R. L.		WELL #: 3		RRCID -> 153090	COMPL. DATE 11/05/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8008	-	8187			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY COPE, R. L.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
COPE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 153091		COMPL. DATE 09/27/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8000 - 8233		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
COPE, R. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7987 - 8394		
01	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	3		Y	-0-		-0-
02	364 N	305	-0-	-59	-0-	305	3		Y	-0-		-0-
03	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	3		Y	-0-		-0-
04	390 N	282	-0-	-108	-0-	282	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	498	-0-	498	498	498	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	832	-0-	832	1330	832	3		Y	-0-		-0-
COPE, R. L.		WELL #: 7		RRCID -> 153093		COMPL. DATE 04/15/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7968 - 8378		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
COPE-BODINE		WELL #: 1		RRCID -> 153096		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8052 - 8449		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CRAVENS, P. L.		WELL #: 1		RRCID -> 153099		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8078 - 8350		
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
03	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	3		Y	-0-	1 1	-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-		-0-
CRAVENS, P. L.		WELL #: 2		RRCID -> 153100		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 8530		PERF. N/A		
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
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	199	3	59 9	Y	54	24 1	48
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	445	3	64 9	Y	58	76 1	30
05	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	3		Y	-0-	30 1	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-		-0-
GLASS, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 153101		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7654 - 8363		
*01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		Y	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-		-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-		-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	298	-0-	298	298	298	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	60	-0-	60	358	60	3		Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY GLASS, D. L.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
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

GLASS, D. L.		WELL #:	6	RRCID ->	153103	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8032 - 8291
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASS, D. L.		WELL #:	8	RRCID ->	153104	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8063 - 8359
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:	3	RRCID ->	153112	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7827 - 8217
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	Y	-0-		-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	Y	-0-		-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3	Y	-0-		-0-
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	151 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	39	-0-	39	-0-	39 3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	39	Y	-0-		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:	4	RRCID ->	153114	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7933 - 8247
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	Y	-0-		-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	474 3	21 9 Y	19		19
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552 3	2 9 Y	2		21
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	387 3	73 9 Y	66	43 1	44
*05	DLQ G-10	156	-0-	156	-0-	139 3	17 9 Y	15	42 1	17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-	17 1	-0-

TERRY, I. W.		WELL #:	5	RRCID ->	153115	COMPL. DATE	06/27/1980	TOTAL DEPTH	8627	PERF. 8121 - 8398
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	Y	-0-	3 1	4
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	672 3	8 9 Y	7	1 1	10
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	350 3	47 9 Y	43	8 1	45
*04	360 N	102	-0-	-258	-0-	102 3	Y	-0-	45 1	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:	9	RRCID ->	153116	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7974 - 8206
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:	10	RRCID ->	153117	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7870 - 8276
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	Y	-0-		-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	Y	-0-		-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	Y	-0-		-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	79	-0-	79	-0-	79	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	79	Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13		RRCID -> 153119	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7898	- 8277								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8143	- 8394								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153128	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8316	- 8526								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153129	COMPL. DATE 07/24/1980	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8205	- 8283								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WATSON, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH 8623	PERF. 8090	- 8332								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WATSON, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 153132	COMPL. DATE 07/26/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8225	- 8375								
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GLASS, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157749	COMPL. DATE 03/01/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY GLASS, D. L.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
GLASS, D. L.			WELL #: 4	RRCID -> 157754	COMPL. DATE 02/12/2002	TOTAL DEPTH 8519	PERF. 7868	-	8310			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASS, D. L.			WELL #: 9	RRCID -> 157761	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8011	-	8421			
*01	527 N	380	-0-	-147	-0-	380	3	Y	-0-			-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	Y	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	169	-0-	-191	-0-	169	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	184	-0-	184	184	184	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	37	-0-	37	221	37	3	Y	-0-			-0-
WATSON, J. E.			WELL #: 3	RRCID -> 157763	COMPL. DATE 01/26/1982	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 8056	-	8365			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TERRY, I. W.			WELL #: 2	RRCID -> 157876	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8043	-	8381			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TERRY, I. W.			WELL #: 14	RRCID -> 157878	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8061	-	8452			
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	71	-0-	-115	-0-	71	3	Y	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TERRY, I. W.			WELL #: 17	RRCID -> 157881	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886	-	8201			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY COPE, R. L.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
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
DOOLEY, B. F.		WELL #: 4		RRCID -> 160604	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 8210 - 8374						
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
COPE-BODINE		WELL #: 4R		RRCID -> 160606	COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8156 - 8395						
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		Y	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	411	-0-	411	411	411	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	598	-0-	598	1009	598	3		Y	-0-			-0-
COPE-BODINE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160607	COMPL. DATE 10/30/1995	TOTAL DEPTH 8532	PERF. 8156 - 8351						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DOOLEY, B. F.		WELL #: 5		RRCID -> 160638	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8134 - 8363						
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				Y	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	260	-0-	260	260	260	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	290	-0-	290	550	290	3		Y	-0-			-0-
COPE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 164444	COMPL. DATE 05/03/1980	TOTAL DEPTH 8496	PERF. N/A						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DOOLEY, B.F.		WELL #: 6		RRCID -> 164445	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 8527	PERF. N/A						
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		Y	-0-			-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		Y	-0-			-0-
03	589 N	53	-0-	-536	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
*04	570 N	307	-0-	-263	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	583	-0-	583	583	583	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	651	-0-	651	1234	651	3		Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 8		RRCID -> 164509		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-			-0-
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790 3		Y	-0-			-0-
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-			-0-
*04	390 N	315	-0-	-75	-0-	-0-	315 3		Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	637	-0-	637	637	637	637 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	637	637			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 18		RRCID -> 164510		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
*01	93 N	27	-0-	-66	-0-	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
*02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	66 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	200	-0-	200	266	200	200 3		Y	-0-			-0-

COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #: 4		RRCID -> 165059		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 19		RRCID -> 174068		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150					
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WATSON, J.E.		WELL #: 5		RRCID -> 180954		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE-BODINE		WELL #: 3		RRCID -> 187930		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321					
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 225832		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285					
*01	496 N	238	-0-	-258	-0-	-0-	238 3		N	-0-			115
*02	308 N	154	-0-	-154	-0-	-0-	146 3	8 9	N	7			122
*03	341 N	71	-0-	-270	-0-	-0-	71 3		N	-0-			122
*04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-			122
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-	122 1		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) RANGE PRODUCTION COMPANY EDMONDSON "A"		//CONT.//	20101 500 691703	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID -> 158033	COMPL. DATE 10/31/1981	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 8121	- 8472	
01	169 N	169	-0-	-0-	169 3				6
02	139 N	139	-0-	-0-	139 3				6
03	155 N	121	-0-	-34	121 3				6
04	150 N	95	-0-	-55	95 3				6
05	155 N	77	-0-	-78	77 3				6
*06	120 N	33	-0-	-87	33 3				6

EDMONDSON		WELL #:	1	RRCID -> 217365	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 8083	- 8401	
01	14B2 EXT	56	-0-	56	146	56 3			1
02	192 X	46	-0-	-146		46 3			1
03	40 X	40	-0-	-0-		40 3		1 1	-0-
04	60 N	32	-0-	-28		32 3			-0-
05	62 N	26	-0-	-36		26 3			-0-
*06	30 N	11	-0-	-19		11 3			-0-

EDMONDSON		WELL #:	3	RRCID -> 217371	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8030	- 8386	
01	372 N	372	-0-	-0-		366 3	6 9	N	5
02	308 N	308	-0-	-0-		302 3	6 9	N	5
03	341 N	263	-0-	-78		261 3	2 9	N	2
04	360 N	209	-0-	-151		206 3	3 9	N	3
05	341 N	171	-0-	-170		168 3	3 9	N	3
*06	240 N	74	-0-	-166		72 3	2 9	N	2

EDMONDSON		WELL #:	4	RRCID -> 217482	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8107	- 8457	
01	816 N	816	-0-	-0-		816 3			N
02	674 N	674	-0-	-0-		674 3			N
03	744 N	582	-0-	-162		582 3			N
04	780 N	461	-0-	-319		461 3			N
05	744 N	374	-0-	-370		374 3			N
*06	570 N	160	-0-	-410		160 3			N

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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT

STERLING 'O' FEE		WELL #:	14	RRCID -> 243270	COMPL. DATE 08/19/2008	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6868	- 8287	
01	465 N	262	-0-	-203		32 1	221 3	Y	-0-
						9 4			
02	364 N	315	-0-	-49		35 1	270 3	Y	-0-
						10 4			
03	488 N	488	-0-	-0-		44 1	401 3	Y	-0-
						43 4			
04	340 N	340	-0-	-0-		35 1	303 3	Y	-0-
						2 4			
*05	T. A.	259	-0-	259	259	24 1	231 3	Y	-0-
						4 4			
06	T. A.	213	-0-	213	472	23 1	179 3	Y	-0-
						11 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	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
ADAMS			WELL #:			4 C			RRCID -> 098918			COMPL. DATE 11/18/1981			TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390		
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-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	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		
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-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	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		
01	1116 N	849	-0-	-267	-0-	849	2				N	-0-			-0-		
02	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2				N	-0-			-0-		
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2				N	-0-			-0-		
04	810 N	556	-0-	-254	-0-	556	2				N	-0-			-0-		
*05	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2				N	-0-			-0-		
06	960 N	823	-0-	-137	-0-	823	2				N	-0-			-0-		
ROGERS			WELL #:			4			RRCID -> 099869			COMPL. DATE 05/23/1982			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
REYNOLDS			WELL #:			3			RRCID -> 117462			COMPL. DATE 06/08/1985			TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517		
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	283	2	29	9	Y	26	55	1		47		
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	283	2	20	9	Y	18				65		
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	256	2	21	9	Y	19				84		
04	300 N	161	-0-	-139	-0-	150	2	11	9	Y	10				94		
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	278	2	14	9	Y	13				107		
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	356	2	7	9	Y	6	56	1		57		

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3	N	-0-			153
02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	N	-0-			153
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3	N	-0-			153
04		1290 N	827	-0-	-463	-0-	827	3	N	-0-			153
05		1519 N	1201	-0-	-318	-0-	1201	3	N	-0-			153
06		1680 N	1308	-0-	-372	-0-	1308	3	N	-0-			153

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683									
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	097508	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	4327	PERF.	3330 -	4257
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			48
02		308 N	298	-0-	-10	-0-	298	2	N	-0-			48
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			48
04		330 N	202	-0-	-128	-0-	202	2	N	-0-			48
05		341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2	N	-0-			48
06		330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2	N	-0-			48

TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	097948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	4368	PERF.	3332 -	3458
01		713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2	N	-0-			21
02		616 N	596	-0-	-20	-0-	596	2	N	-0-			21
03		713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2	N	-0-			21
04		660 N	406	-0-	-254	-0-	406	2	N	-0-			21
05		651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2	N	-0-			21
06		660 N	606	-0-	-54	-0-	606	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COWDEN, SOUTH CUERVO, INC. COWDEN "A"		21292 001 192030		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COYANOSA (DEVONIAN) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43		21382 375 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
		WELL #: 1		RRCID -> 032601		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 15142		PERF. N/A					
01	SWR 10	3990	-0-	3990	146389	3990	3	N	-0-						45
02	SWR 10	3883	-0-	3883	150272	3883	3	N	-0-						45
03	SWR 10	4559	-0-	4559	154831	4559	3	N	-0-						45
04	SWR 10	4669	-0-	4669	159500	4669	3	N	-0-						45
05	SWR 10	4198	-0-	4198	163698	4198	3	N	-0-						45
06	SWR 10	2030	-0-	2030	165728	2030	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							
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
03	10106 X	9336	-0-	-770	-0-	660	1	8676	3	N	-0-				43
04	10170 X	9075	-0-	-1095	-0-	816	1	8259	3	N	-0-				43
05	9579 X	9516	-0-	-63	-0-	859	1	8657	3	N	-0-				43
06	9270 X	8382	-0-	-888	-0-	378	1	8004	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							
01	434 N	150	-0-	-284	-0-	150	3	N	-0-						-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84	3	N	-0-						-0-
03	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3	N	-0-						-0-
04	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3	N	-0-						-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-						-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-						-0-

NEAL, JAMES O.		1 U RRCID -> 032436		COMPL. DATE 07/20/1964		TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A									
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-						-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

ATHEY-CHARLES B.		2 RRCID -> 033843		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
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
03	3069 X	1869	-0-	-1200	-0-	1884	3	185	9	N	168	143	1	5	8	163
04	3930 X	2661	-0-	-1269	-0-	2562	3	99	9	N	90	126	1	2	8	125
05	3069 X	2591	-0-	-478	-0-	2478	3	113	9	N	103	183	1	1	8	44
06	2970 X	2485	-0-	-485	-0-	2390	3	95	9	N	86					130

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	23179 X	23179	-0-	-0-	-0-	-0-	23179	3		N	-0-			-0-
02	21616 X	20847	-0-	-769	-0-	-0-	20847	3		N	-0-			-0-
03	23932 X	22791	-0-	-1141	-0-	-0-	22791	3		N	-0-			-0-
04	23670 X	23670	-0-	-0-	-0-	-0-	23670	3		N	-0-			-0-
05	23188 X	22662	-0-	-526	-0-	-0-	22662	3		N	-0-			-0-
06	22440 X	16221	-0-	-6219	-0-	-0-	16221	3		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 15 U RRCID -> 045359 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
 THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 NEAL, JAMES O. WELL #: 1 L RRCID -> 032602 COMPL. DATE 01/18/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

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-														
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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-														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//	21382	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
ATHEY UNIT		WELL #:	2 L	RRCID ->	035346	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	15430	PERF.14780 - 15430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3496 N	14346	-0-	10850 B	13234	14346	3	N	-0-		-0-
02		16189 N	2955	-0-	-13234 B	-0-	2955	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		11222 #	35	-0-	-11187 B	-11187	35	3	N	-0-		-0-
04		10860 #	2811	-0-	-8049 B	-19236	2811	3	N	-0-		-0-
05		14353 #	6145	-0-	-8208 B	-27444	6145	3	N	-0-		-0-
06		13890 X	12333	-0-	-1557	-0-	12333	3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #:	2 L	RRCID ->	035911	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	15700	PERF.14786 - 15446		
01		3467 N	11025	-0-	7558 B	7558	11025	3	N	-0-		-0-
02		16005 N	8447	-0-	-7558 B	-0-	8447	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		10168 N	9338	-0-	-830 B	-0-	9338	3	N	-0-		-0-
04		11518 R	11518	-0-	-0- B	-0-	11518	3	N	-0-		-0-
05		11369 R	11369	-0-	-0- B	-0-	11369	3	N	-0-		-0-
06		10680 X	10489	-0-	-191	-0-	10489	3	N	-0-		-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:	2 L	RRCID ->	037040	COMPL. DATE	08/02/1965	TOTAL DEPTH	15315	PERF. N/A		
01		3596 N	26765	-0-	23169 B	14088	26765	3	N	-0-		-0-
02		26199	23825	-0-	-2374 B	11714	23825	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11714												
03		29006	26429	-0-	-2577 B	9137	26429	3	N	-0-		-0-
04		28409	27738	-0-	-671 B	8466	27738	3	N	-0-		-0-
05		29356	27789	-0-	-1567 B	6899	27789	3	N	-0-		-0-
*06		31865 X	24966	-0-	-6899	-0-	24966	3	N	-0-		-0-

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

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:	1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A		
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												
03		28303	28429	-0-	126 B	-761	28429	3	N	-0-		-0-
04		27720	29256	-0-	1536 B	775	29256	3	N	-0-		-0-
05		28644	29509	-0-	865 B	1640	29509	3	N	-0-		-0-
*06		28053 X	26413	-0-	-1640	-0-	26413	3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:	2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15720	PERF.14687 - 15713		
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												
03		25046	12929	-0-	-12117 B	767	12929	3	N	-0-		-0-
04		18270 #	9240	-0-	-9030 B	-8263	9240	3	N	-0-		-0-
05		18848 #	12577	-0-	-6271 B	-14534	12577	3	N	-0-		-0-
06		18240 X	10081	-0-	-8159	-0-	10081	3	N	-0-		-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 042343		COMPL. DATE 07/11/1967		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 U		RRCID -> 042477		COMPL. DATE 06/01/1967		TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690		
01	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			53
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3623	3	12	9	35
03	3968 X	3962	-0-	-6	-0-	3918	3	44	9	75
04	3840 X	3800	-0-	-40	-0-	3769	3	31	9	38
05	3968 X	3942	-0-	-26	-0-	3942	3			38
06	3840 X	3818	-0-	-22	-0-	3795	3	23	9	59

COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 178322		COMPL. DATE 12/17/1964		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280 PERF. 10987 - 12641		
01	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12723	2	26	9	276
02	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	10737	2	18	9	292
03	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	12310	2	15	9	306
04	7410 X	6502	-0-	-908	-0-	6493	2	9	9	314
05	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10621	2	110	9	236
*06	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9559	2	58	9	289

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373	
M	O	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	Y	-0-		30
02	980 N	833	-0-	-147	-0-	822 3	Y	10	17 1	23
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1335 3	Y	45		68
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	928 3	Y	27	60 1	35
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	Y	-0-		35
06	1350 N	913	-0-	-437	-0-	902 3	Y	10		45

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618		
01	2418 N	2298	-0-	-120	-0-	2298 3	Y	-0-		80
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3	Y	-0-		80
03	2325 N	2230	-0-	-95	-0-	2230 3	Y	-0-		80
04	2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2136 3	Y	-0-		80
05	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	2229 3	Y	-0-		80
*06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3	Y	-0-	11 7	69

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2 7	13

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329									
"BG" 50		WELL #: 1		RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734			
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
01		0	N	-0-	-0-			N	-0-		28
02	14B2	EXT		-0-	-0-			N	-0-		28
03	14B2	EXT		-0-	-0-			N	-0-		28
04	14B2	EXT		-0-	-0-			N	-0-		28
05	14B2	EXT		-0-	-0-			N	-0-		28
06	14B2	EXT		-0-	-0-			N	-0-		28

BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638			
01	1636	N	1636	-0-	-0-	1632	2	4 9	N	4	87
02	1484	N	1315	-0-	-169	1309	2	6 9	N	5	92
03	2325	N	1797	-0-	-528	1789	2	8 9	N	7	99
04	1590	N	1365	-0-	-225	1354	2	11 9	N	10	109
05	1457	N	207	-0-	-1250	195	2	12 9	N	11	120
06	1740	N	463	-0-	-1277	461	2	2 9	N	2	122

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A			
01	5332	X	5060	-0-	-272	5060	3		N	-0-	-0-
02	4816	X	4423	-0-	-393	4423	3		N	-0-	-0-
03	5301	X	3836	-0-	-1465	3836	3		N	-0-	-0-
04	5130	X	3745	-0-	-1385	3745	3		N	-0-	-0-
05	5301	X	3752	-0-	-1549	3752	3		N	-0-	-0-
06	4890	X	3553	-0-	-1337	3553	3		N	-0-	-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A			
*07	2158	N	2158	-0-	-0-	2158	3		Y	-0-	6
08	2479	N	2479	-0-	-0-	2466	3	13 9	Y	12	18
09	2360	N	2360	-0-	-0-	2337	3	23 9	Y	21	30
10	2257	N	2257	-0-	-0-	2248	3	9 9	Y	8	21
11	2400	N	1099	-0-	-1301	1092	3	7 9	Y	6	12
12	2449	N	406	-0-	-2043	396	3	10 9	Y	9	21
01	2614	N	2614	-0-	-0-	2608	3	6 9	Y	5	10
02	2165	N	2165	-0-	-0-	2153	3	12 9	Y	11	21
03	2318	N	2318	-0-	-0-	2303	3	15 9	Y	14	19
04	2520	N	2061	-0-	-459	2058	3	3 9	Y	3	22
05	2387	N	1660	-0-	-727	1660	3		Y	-0-	8
06	2250	N	1543	-0-	-707	1543	3		Y	-0-	8

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
01	3410	X	3211	-0-	-199	3185	3	26 9	Y	24	35
02	3080	X	2844	-0-	-236	2820	3	24 9	Y	22	57
03	3131	X	2618	-0-	-513	2592	3	26 9	Y	24	37
04	3120	X	1764	-0-	-1356	1764	3		Y	-0-	37
05	3224	X	1852	-0-	-1372	1852	3		Y	-0-	13
06	3120	X	1670	-0-	-1450	1670	3		Y	-0-	13

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A			
01	4278	X	3930	-0-	-348	3930	3		Y	-0-	-0-
02	3864	X	3535	-0-	-329	3535	3		Y	-0-	-0-
03	4154	X	3922	-0-	-232	3922	3		Y	-0-	-0-
04	4020	X	3672	-0-	-348	3672	3		Y	-0-	-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	3143	3		Y	-0-	-0-
*06	3050	X	3050	-0-	-0-	3050	3		Y	-0-	-0-

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7409 X	6851	-0-	-558	-0-	6851 3	Y	-0-		-0-
02	6692 X	6285	-0-	-407	-0-	6285 3	Y	-0-		-0-
03	7316 X	7091	-0-	-225	-0-	7091 3	Y	-0-		-0-
04	6690 X	6633	-0-	-57	-0-	6633 3	Y	-0-		-0-
05	6944 X	6202	-0-	-742	-0-	6202 3	Y	-0-		-0-
06	6870 X	5745	-0-	-1125	-0-	5745 3	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460		
01	7130 X	5824	-0-	-1306	-0-	5810 3	14 9 Y	13	21 1	19
02	6440 X	5463	-0-	-977	-0-	5449 3	14 9 Y	13		32
03	6975 X	5830	-0-	-1145	-0-	5807 3	23 9 Y	21	25 1	28
04	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7288 3	22 9 Y	20		48
05	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6871 3	21 9 Y	19	31 1	36
06	5850 X	5419	-0-	-431	-0-	5364 3	55 9 Y	50		86

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540		
01	6014 X	2106	-0-	-3908	-0-	2106 3	Y	-0-	28 1	9
02	5432 X	1818	-0-	-3614	-0-	1818 3	Y	-0-		9
03	2666 X	2063	-0-	-603	-0-	2063 3	Y	-0-	7 1	2
04	2460 X	1958	-0-	-502	-0-	1958 3	Y	-0-		2
05	2170 X	1873	-0-	-297	-0-	1873 3	Y	-0-	1 1	1
*06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3	Y	-0-		1

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540		
01	10168 X	9033	-0-	-1135	-0-	9033 3	Y	-0-		-0-
02	9184 X	8034	-0-	-1150	-0-	8034 3	Y	-0-		-0-
03	10013 X	9262	-0-	-751	-0-	9262 3	Y	-0-		-0-
04	9420 X	8596	-0-	-824	-0-	8596 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	8320	-0-	8320	8320	8320 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	7451	-0-	7451	15771	7451 3	Y	-0-		-0-

WALBET, INC.		891734								
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955		TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A		
01	2263 N	2160	-0-	-103	-0-	2160 2	N	-0-		-0-
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2	N	-0-		-0-
03	2232 N	2016	-0-	-216	-0-	2016 2	N	-0-		-0-
04	2100 N	1963	-0-	-137	-0-	1963 2	N	-0-		-0-
05	2108 N	1803	-0-	-305	-0-	1803 2	N	-0-		-0-
06	1950 N	1606	-0-	-344	-0-	1606 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440								
TUBB, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204151		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226		
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1096 3	11 9 Y	10		252
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	Y	-0-	164 1	88
03	1147 N	586	-0-	-561	-0-	586 3	Y	-0-		88
04	1080 N	585	-0-	-495	-0-	582 3	3 9 Y	3		91
05	837 N	656	-0-	-181	-0-	647 3	9 9 Y	8		99
06	570 N	439	-0-	-131	-0-	431 3	8 9 Y	7		106

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				21577 180	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
EDWARDS, JANELLE ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 118029	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH 6679	PERF. 6408	-		6498	
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

01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		Y	-0-		-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		Y	-0-		-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL				WELL #: 3	RRCID -> 163614	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 6685	PERF. 6401	-		6626	
01		6076 X	5488	-0-	-588	-0-	5432 3	56 9	Y	51	47 1	7
02		5488 X	4580	-0-	-908	-0-	4538 3	42 9	Y	38	36 1	9
03		5673 X	5625	-0-	-48	-0-	5599 3	26 9	Y	24	31 1	2
04		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5502 3	37 9	Y	34	29 1	7
05		5487 X	4242	-0-	-1245	-0-	4203 3	39 9	Y	35	37 1	5
06		5340 X	3985	-0-	-1355	-0-	3962 3	23 9	Y	21	22 1	4

TUBB, J. B.				WELL #: G 8	RRCID -> 215110	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 6635	PERF. 6370	-		6632	
01		14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	14280 3	45 9	Y	41	74 1	63
02		12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	12016 3	36 9	Y	33		96
03		13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	13418 3	54 9	Y	49	74 1	71
04		11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	11697 3	94 9	Y	85		156
05		14322 X	9429	-0-	-4893	-0-	9372 3	57 9	Y	52	101 1	107
06		13860 X	4467	-0-	-9393	-0-	4448 3	19 9	Y	17		124

TUBB, J. B. "N"				WELL #: 2	RRCID -> 225129	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6287	-		6564	
01		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3		Y	-0-		55
02		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		Y	-0-		55
03		1953 N	1845	-0-	-108	-0-	1845 3		Y	-0-		55
04		2010 N	1812	-0-	-198	-0-	1812 3		Y	-0-		55
05		T. A.	1808	-0-	1808	1808	1808 3		Y	-0-		55
*06		3487 X	1679	-0-	-1808	-0-	1679 3		Y	-0-		55

WILLIAMS OIL COMPANY				925440								
TUBB, J. B. -J-				WELL #: 1	RRCID -> 037039	COMPL. DATE 08/11/1965	TOTAL DEPTH 6590	PERF. N/A				
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
03		713 N	546	-0-	-167	-0-	543 3	3 9	N	3		86
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	853 3	15 9	N	14		100
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	732 3	8 9	N	7		107
*06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	623 3	2 9	N	2		109

GULF EDWARDS				WELL #: 1	RRCID -> 088762	COMPL. DATE 03/30/1980	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 6400	-		6406	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/11/2008												

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.// 925440										
GULF-EDWARDS A		WELL #: 1		RRCID -> 090209		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6387 - 6399				
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
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-			87
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-			87
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-			87
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-			87
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-			87
*06	62 N	62	-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				
01	9207 X	8595	-0-	-612	-0-	8595	3	N	-0-			-0-
02	8316 X	8026	-0-	-290	-0-	8026	3	N	-0-			-0-
03	9207 X	9106	-0-	-101	-0-	9106	3	N	-0-			-0-
04	8310 X	8167	-0-	-143	-0-	8167	3	N	-0-			-0-
05	8897 X	7497	-0-	-1400	-0-	7497	3	N	-0-			-0-
06	8820 X	8332	-0-	-488	-0-	8332	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				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: F 6		RRCID -> 191552		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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				
01	1054 #	991	-0-	-63	-0-	991	2	N	-0-			80
02	952 #	809	-0-	-143	-0-	807	2	N	2	9		82
03	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	2	9		84
04	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	1	9		85
05	1023 #	967	-0-	-56	-0-	965	2	N	2	9		87
06	1020 #	896	-0-	-124	-0-	893	2	N	3	9		90

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				
01	3410 X	2912	-0-	-498	-0-	2912	3	Y	-0-			-0-
02	2772 X	2742	-0-	-30	-0-	2734	3	Y	7	6	1	1
03	2945 X	1678	-0-	-1267	-0-	1669	3	Y	8	9	9	1
04	2850 X	466	-0-	-2384	-0-	466	3	Y	-0-	1	1	-0-
*05	2945 N	145	-0-	-2800	-0-	145	3	Y	-0-			-0-
06	1620 N	59	-0-	-1561	-0-	59	3	Y	-0-			-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081		
M	O	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
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3	Y	-0-		-0-
02	560 N	493	-0-	-67	-0-	493 3	Y	-0-		-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	Y	-0-		-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	Y	-0-		-0-
*05	558 N	477	-0-	-81	-0-	477 3	Y	-0-		-0-
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	451 3	Y	24	19 1	5

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091		
01	2976 X	2704	-0-	-272	-0-	2704 3	Y	-0-		-0-
02	2688 X	2384	-0-	-304	-0-	2384 3	Y	-0-		-0-
03	2976 X	2738	-0-	-238	-0-	2738 3	Y	-0-		-0-
04	2880 X	2585	-0-	-295	-0-	2585 3	Y	-0-		-0-
*05	T. A.	2495	-0-	2495	2495	2495 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	2202	-0-	2202	4697	2202 3	Y	-0-		-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090		
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 3	N	-0-		-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287 3	N	-0-		-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3	N	-0-		-0-
*05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3	N	-0-		-0-
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117		
01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3355 3	Y	29	30 1	4
02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2763 3	Y	19	19 1	4
03	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1630 3	Y	6	9 1	1
04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2740 3	Y	19	16 1	4
*05	3379 X	2726	-0-	-653	-0-	2694 3	Y	29	26 1	7
06	3270 X	2765	-0-	-505	-0-	2747 3	Y	16	20 1	3

RAYDEN PENNZOIL-TUBB		695567		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073	
01	2852 X	2455	-0-	-397	-0-	2453 3	N	2		33	
02	2576 X	2018	-0-	-558	-0-	2018 3	N	-0-		33	
03	3751 X	2451	-0-	-1300	-0-	2451 3	N	-0-		33	
04	3630 X	2412	-0-	-1218	-0-	2412 3	N	-0-		33	
05	3751 X	2460	-0-	-1291	-0-	2458 3	N	2		35	
06	2370 X	2322	-0-	-48	-0-	2322 3	N	-0-		35	

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118		
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	969 3	N	2		197
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	563 3	N	-0-	160 1	37
03	620 N	304	-0-	-316	-0-	304 3	N	-0-		37
04	930 N	317	-0-	-613	-0-	317 3	N	-0-		37
05	620 N	468	-0-	-152	-0-	465 3	N	3		40
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	957 3	N	5		45

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) THREE-B OIL COMPANY, THE EDWARDS ESTATE		21580 500 857405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
WELL #: 1		RRCID -> 072340		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 8681		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	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		72	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		72	
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		72	
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2	N	-0-		72	
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 2	N	-0-		72	
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		72	

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) WALBET, INC. WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		21583 666 891734		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
WELL #: 2		RRCID -> 034736		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	194 2	1 9 N	1		40	
04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9 N	1		41	
05	155 #	58	-0-	-97	-0-	57 2	1 9 N	1		42	
06	180 #	139	-0-	-41	-0-	138 2	1 9 N	1		43	

CREDO, E. (CISCO, UP.) ATROPOS PRODUCTION CORPORATION REED 19		21598 105 036617		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
WELL #: 1		RRCID -> 061191		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 8051		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	
01	1054 N	981	-0-	-73	-0-	977 2	4 9 N	4		119	
*02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	818 2	2 9 N	2		121	
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1002 2	3 9 N	3		124	
04	960 N	899	-0-	-61	-0-	896 2	3 9 N	3		127	
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016 2	2 9 N	2		129	
06	900 N	883	-0-	-17	-0-	881 2	2 9 N	2		131	

MCENTIRE 16		WELL #: 1		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 7610		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	
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	270 2	2 9 Y	2		18	
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127 2	2 9 Y	2		20	
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	656 2	2 9 Y	2	6 1	16	
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259 2	1 9 Y	1		17	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196 2	1 9 Y	1		18	
06	210 N	134	-0-	-76	-0-	130 2	4 9 Y	4	8 1	14	

WILKINSON 10		WELL #: 1		RRCID -> 062791		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 8061		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	
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224 2	2 9 Y	2		6	
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157 2	2 9 Y	2		8	
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	161 2	1 9 Y	1		9	
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2	1 9 Y	-0-		9	
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213 2	1 9 Y	1		10	
*06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202 2	1 9 Y	1		11	

MCENTIRE 27		WELL #: 1		RRCID -> 064094		COMPL. DATE 06/22/1975		TOTAL DEPTH 8010		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	
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	522 2	10 9 Y	9	10 1	13	
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408 2	2 9 Y	2		15	
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588 2	1 9 Y	1		16	
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	474 2	8 9 Y	7	11 1	12	
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608 2	1 9 Y	1		13	
*06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567 2	1 9 Y	1		14	

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A												
M	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	
01		248 N	199	-0-	-49	-0-	198	2	1	9	Y	19
*02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	21
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	15
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	16
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	17
*06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	Y	12

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A												
01		186 N	46	-0-	-140	-0-	45	2	1	9	Y	3
*02		168 N	143	-0-	-25	-0-	142	2	1	9	Y	4
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	4
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	4
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	4
06		150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	4

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A												
01		217 N	129	-0-	-88	-0-	127	2	2	9	Y	4
*02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	5
03		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	5
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	5
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	5
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	5

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A												
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	Y	14
*02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	16
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	17
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	Y	14
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	15
*06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	16

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A												
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	3
*02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	4
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	4
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	4
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	4
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	4

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	3
*02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	4
03		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	4
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	4
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	4
*06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	4

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505												
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	488	2	9	9	Y	13
*02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	Y	15
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	16
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	Y	12
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	Y	13
06		360 N	237	-0-	-123	-0-	236	2	1	9	Y	14

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617															
MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309										COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	457 2	10 9	Y	9	11 1		14		
*02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	228 2	3 9	Y	3			17		
03		372 N	327	-0-	-45	-0-	326 2	1 9	Y	1			18		
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	490 2	8 9	Y	7	11 1		14		
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	722 2	1 9	Y	1			15		
*06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	373 2	1 9	Y	1			16		

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110										COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	174 2	1 9	Y	1			18		
*02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	224 2	2 9	Y	2			20		
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	240 2	2 9	Y	2	6 1		16		
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	207 2	1 9	Y	1			17		
05		217 N	191	-0-	-26	-0-	190 2	1 9	Y	1			18		
*06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	267 2	6 9	Y	5	9 1		14		

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682										COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	462 2	4 9	Y	4	5 1		2		
*02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	432 2	1 9	Y	1			3		
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-			3		
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	489 2	3 9	Y	3	5 1		1		
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	488 2	1 9	Y	1			2		
*06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-			2		

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806										COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	251 2	2 9	Y	2			9		
*02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	190 2	1 9	Y	1			10		
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-			10		
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-			10		
05		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2		Y	-0-			10		
06		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2		Y	-0-			10		

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156										COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7225 - 7428
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	733 2	2 9	Y	2			6		
*02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	409 2	1 9	Y	1			7		
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	445 2	1 9	Y	1			8		
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		Y	-0-			8		
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-			8		
*06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-			8		

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646										COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	472 2	3 9	Y	3			18		
*02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	475 2	4 9	Y	4			22		
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	498 2	6 9	Y	5	17 1		10		
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	516 2	2 9	Y	2			12		
05		403 N	370	-0-	-33	-0-	368 2	2 9	Y	2			14		
*06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	488 2	11 9	Y	10	20 1		4		

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130										COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	Y	1			7		
*02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	Y	1			8		
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	Y	1			9		
04		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2		Y	-0-			9		
05		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		Y	-0-			9		
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		Y	-0-			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 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	
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	639	2	6	9	Y	5	6	1	6
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	Y	1			7
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	Y	1			8
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	Y	4	6	1	6
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	Y	1			7
*06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1			8

MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 -	7665	
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	270	2	14	9	Y	13	15	1	10
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	Y	3			13
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	244	2	1	9	Y	1			14
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	247	2	10	9	Y	9	15	1	8
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1			9
*06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1			10

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 -	7573	
01	1023 N	849	-0-	-174	-0-	845	2	4	9	Y	4			17
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	982	2	7	9	Y	6			23
03	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1000	2	8	9	Y	7	23	1	7
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	Y	3			10
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	Y	3			13
*06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1100	2	14	9	Y	13	26	1	-0-

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 -	7464	
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	216	2	3	9	Y	3			16
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	Y	4			20
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	Y	5	18	1	7
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2			9
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2			11
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	Y	11	22	1	-0-

WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 -	7377	
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	329	2	2	9	Y	2			7
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	Y	1			8
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			8
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-			8
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			8
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			8

MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 -	7471	
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	Y	4	5	1	1
*02	252 N	249	-0-	-3	-0-	247	2	2	9	Y	2			3
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	358	2	1	9	Y	1			4
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	Y	5	8	1	1
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1			2
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1			3

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 -	7451	
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	425	2	10	9	Y	9			41
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	267	2	13	9	Y	12			53
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	312	2	15	9	Y	14	50	1	17
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	372	2	7	9	Y	6			23
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	408	2	8	9	Y	7			30
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	291	2	31	9	Y	28	54	1	4

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.// 21598 105				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.// 036617															
MCENTIRE 15		WELL #: 3				RRCID -> 144952				COMPL. DATE 04/03/1993				TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)						M	PROD				BALANCE	
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	169	2	2	9	Y	2				5	
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2				7	
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	108	2	1	9	Y	1				8	
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	148	2	1	9	Y	1				9	
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	1				10	
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1				11	

WILKINSON 10		WELL #: 3				RRCID -> 145051				COMPL. DATE 04/20/1993				TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465			
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	2	2	9	Y	2				6	
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1				7	
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1				8	
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	Y	1				9	
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-				9	
06	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			Y	-0-				9	

MCENTIRE 15		WELL #: 4				RRCID -> 145650				COMPL. DATE 05/19/1993				TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406			
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	Y	2				15	
*02	560	N	384	-0-	-176	-0-	382	2	2	9	Y	2				17	
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1				18	
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	612	2	2	9	Y	2				20	
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1				21	
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	2	2	9	Y	2				23	

MCENTIRE 33		WELL #: 4				RRCID -> 149271				COMPL. DATE 04/12/1994				TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572			
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	908	2	2	9	Y	2				23	
*02	868	N	788	-0-	-80	-0-	787	2	1	9	Y	1				24	
03	961	N	817	-0-	-144	-0-	816	2	1	9	Y	1				25	
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	866	2	1	9	Y	1				26	
05	868	N	696	-0-	-172	-0-	693	2	3	9	Y	3				29	
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	Y	2	16	1		15	

MCENTIRE 22		WELL #: 4				RRCID -> 149721				COMPL. DATE 05/05/1994				TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327			
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	571	2	4	9	Y	4	4	1		20	
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2				22	
03	651	N	471	-0-	-180	-0-	468	2	3	9	Y	3	4	1		21	
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	503	2	1	9	Y	1				22	
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	Y	4	5	1		21	
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2				23	

MCENTIRE 21		WELL #: 4				RRCID -> 157062				COMPL. DATE 12/05/1995				TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541			
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	777	2	8	9	Y	7	8	1		28	
*02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	Y	4				32	
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	868	2	7	9	Y	6	8	1		30	
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2	9	Y	2				32	
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	724	2	8	9	Y	7	8	1		31	
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	734	2	4	9	Y	4				35	

MCENTIRE 22		WELL #: 3				RRCID -> 157063				COMPL. DATE 11/14/1995				TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322			
01	651	N	532	-0-	-119	-0-	524	2	8	9	Y	7	8	1		16	
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	2	4	9	Y	4				20	
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	607	2	7	9	Y	6	8	1		18	
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	476	2	2	9	Y	2				20	
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	Y	7	8	1		19	
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4				23	

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	Y	6	6	21
*02		504 N	475	-0-	-29	-0-	472	2	3	9	Y	3		24
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	Y	4	6	22
04		660 N	626	-0-	-34	-0-	624	2	2	9	Y	2		24
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	Y	5	6	23
06		660 N	641	-0-	-19	-0-	638	2	3	9	Y	3		26

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653														
01		527 N	454	-0-	-73	-0-	454	2			Y	-0-		55
*02		448 N	347	-0-	-101	-0-	346	2	1	9	Y	1		56
03		372 N	327	-0-	-45	-0-	326	2	1	9	Y	1		57
04		450 N	405	-0-	-45	-0-	404	2	1	9	Y	1		58
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2		60
*06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1		61

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647														
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1		23
*02		448 N	332	-0-	-116	-0-	331	2	1	9	Y	1		24
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	Y	1		25
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1		26
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3		29
06		480 N	370	-0-	-110	-0-	368	2	2	9	Y	2	17	14

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352														
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1		34
*02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-		34
03		620 N	614	-0-	-6	-0-	613	2	1	9	Y	1		35
04		600 N	580	-0-	-20	-0-	579	2	1	9	Y	1		36
05		620 N	515	-0-	-105	-0-	514	2	1	9	Y	1		37
06		600 N	444	-0-	-156	-0-	444	2			Y	-0-		37

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513														
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	124	2	18	9	N	16		143
*02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	144	2	8	9	N	7		150
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	125	2	39	9	N	35	161	24
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	147	2	2	9	N	2		26
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	N	4		30
*06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	131	2	8	9	N	7		37

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482														
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2		6
*02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	Y	2		8
03		310 N	276	-0-	-34	-0-	275	2	1	9	Y	1		9
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-		9
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1		10
*06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-		10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525														
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	570	2	4	9	Y	4	5	1
*02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	Y	2		3
03		527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-		3
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	Y	3	5	1
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-		1
*06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-		1

CREDO, E. (CISCO, UP.)			//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION			//CONT.//		036617									
MCENTIRE 22			WELL #:		5	RRCID -> 163632			COMPL. DATE 05/12/1997			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		651 N	534	-0-	-117	-0-	533	2	1 9	Y	1			11
*02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2 9	Y	2			13
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1 9	Y	1			14
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1 9	Y	1			15
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1 9	Y	1			16
*06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	1 9	Y	1			17

MCENTIRE 22			WELL #:		6	RRCID -> 163633			COMPL. DATE 06/09/1997			TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323		
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4 9	Y	4	4 1		18
*02		336 N	329	-0-	-7	-0-	327	2	2 9	Y	2			20
03		403 N	394	-0-	-9	-0-	391	2	3 9	Y	3	4 1		19
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1 9	Y	1			20
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3 9	Y	3	4 1		19
06		390 N	332	-0-	-58	-0-	330	2	2 9	Y	2			21

WILKINSON 10			WELL #:		4	RRCID -> 164191			COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577		
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1 9	Y	1			6
*02		420 N	385	-0-	-35	-0-	384	2	1 9	Y	1			7
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1 9	Y	1			8
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-			8
05		434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2		Y	-0-			8
*06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-			8

WILKINSON 14			WELL #:		2	RRCID -> 164410			COMPL. DATE 07/22/1997			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433		
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1 9	Y	1			21
*02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			21
03		558 N	410	-0-	-148	-0-	409	2	1 9	Y	1			22
04		540 N	420	-0-	-120	-0-	419	2	1 9	Y	1			23
05		527 N	501	-0-	-26	-0-	500	2	1 9	Y	1			24
*06		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-			24

MCENTIRE 15			WELL #:		6	RRCID -> 165296			COMPL. DATE 08/26/1997			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444		
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1 9	Y	1			15
*02		112 N	88	-0-	-24	-0-	87	2	1 9	Y	1			16
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1 9	Y	1			17
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1 9	Y	1			18
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1 9	Y	1			19
*06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1 9	Y	1			20

MCENTIRE 15			WELL #:		8	RRCID -> 165299			COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417		
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1 9	Y	1			7
*02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1 9	Y	1			8
03		558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2		Y	-0-			8
04		540 N	466	-0-	-74	-0-	465	2	1 9	Y	1			9
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1 9	Y	1			10
*06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1 9	Y	1			11

MCENTIRE 27			WELL #:		8	RRCID -> 165300			COMPL. DATE 08/27/1997			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508		
01		217 N	184	-0-	-33	-0-	180	2	4 9	Y	4	5 1		2
*02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1 9	Y	1			3
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			3
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	162	2	3 9	Y	3	5 1		1
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			1
06		210 N	180	-0-	-30	-0-	179	2	1 9	Y	1			2

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	Y	5	6	1	9
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1			10
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1			11
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	Y	4	6	1	9
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	Y	1			10
*06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	Y	1			11

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350														
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	157	2	1	9	Y	1			13
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1			14
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	169	2	1	9	Y	1			15
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1			16
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	204	2	1	9	Y	1			17
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1			18

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333														
01	341 N	260	-0-	-81	-0-	256	2	4	9	Y	4	4	1	16
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	Y	2			18
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	Y	3	4	1	17
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1			18
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4	4	1	18
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	Y	2			20

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754														
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	514	2	9	9	Y	8	10	1	10
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	Y	3			13
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1			14
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	Y	8	13	1	9
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1			10
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	Y	1			11

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324														
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1	99	1	2
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-			2
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1			3
04	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	2			Y	-0-			3
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-			3
06	570 N	432	-0-	-138	-0-	432	2			Y	-0-			3

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595														
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	289	2	1	9	Y	1			21
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1			22
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	306	2	1	9	Y	1			23
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1			24
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1			25
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1			26

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682														
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	Y	5	6	1	15
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	Y	3			18
03	372 N	323	-0-	-49	-0-	322	2	1	9	Y	1			19
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	407	2	8	9	Y	7	11	1	15
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	325	2	1	9	Y	1			16
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1			17

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617												
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID -> 167753			COMPL. DATE 02/10/1998			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589	N	483	-0-	-106	-0-	479 2	4	9	Y	4	5	1			15
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537 2	1	9	Y	1					16
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739 2			Y	-0-					16
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	642 2	4	9	Y	4	6	1			14
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644 2	1	9	Y	1					15
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651 2	1	9	Y	1					16

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID -> 167826			COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274					
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	368 2	1	9	Y	1	61	1			23
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			Y	-0-					23
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	291 2			Y	-0-					23
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298 2			Y	-0-					23
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270 2			Y	-0-					23
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252 2			Y	-0-					23

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID -> 168230			COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430					
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572 2	6	9	Y	5	6	1			17
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459 2	1	9	Y	1					18
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			Y	-0-					18
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506 2	3	9	Y	3	5	1			16
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501 2			Y	-0-					16
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553 2			Y	-0-					16

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID -> 168232			COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658					
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669 2	1	9	Y	1					11
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			Y	-0-					11
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	662 2	1	9	Y	1					12
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638 2	1	9	Y	1					13
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	493 2	2	9	Y	2					15
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	409 2	1	9	Y	1	11	1			5

REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID -> 171353			COMPL. DATE 11/11/1998			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708					
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730 2	1	9	Y	1					110
*02	588	N	526	-0-	-62	-0-	525 2	1	9	Y	1					111
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681 2	2	9	Y	2					113
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	678 2	1	9	Y	1					114
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665 2	4	9	Y	4					118
06	660	N	472	-0-	-188	-0-	471 2	1	9	Y	1					119

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID -> 171849			COMPL. DATE 12/08/1998			TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377					
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1144 2	1	9	Y	1					35
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706 2	1	9	Y	1					36
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	757 2	1	9	Y	1					37
04	780	N	614	-0-	-166	-0-	613 2	1	9	Y	1					38
05	775	N	526	-0-	-249	-0-	525 2	1	9	Y	1					39
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	498 2			Y	-0-					39

WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID -> 173616			COMPL. DATE 06/16/1999			TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344					
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448 2	1	9	Y	1					37
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400 2	1	9	Y	1					38
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	288 2	1	9	Y	1					39
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	260 2	2	9	Y	2					41
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383 2	1	9	Y	1					42
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467 2	1	9	Y	1					43

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159 2	1 9	Y	1				37
*02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1040 2	1 9	Y	1				38
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404 2	1 9	Y	1				39
04		1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1066 2	2 9	Y	2				41
05		1147 N	973	-0-	-174	-0-	971 2	2 9	Y	2				43
06		1110 N	934	-0-	-176	-0-	933 2	1 9	Y	1				44

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272														
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	991 2	1 9	Y	1				25
*02		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		Y	-0-				25
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-				25
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		Y	-0-				25
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	928 2	1 9	Y	1				26
06		840 N	764	-0-	-76	-0-	764 2		Y	-0-				26

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251														
01		589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2		Y	-0-				10
*02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-				10
03		651 N	632	-0-	-19	-0-	632 2		Y	-0-				10
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y	-0-				10
05		651 N	617	-0-	-34	-0-	617 2		Y	-0-				10
*06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-				10

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425														
01		930 N	904	-0-	-26	-0-	902 2	2 9	Y	2				5
*02		811 N	811	-0-	-0-	-0-	809 2	2 9	Y	2				7
03		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130 2	1 9	Y	1				8
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		Y	-0-				8
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	906 2	1 9	Y	1				9
06		900 N	813	-0-	-87	-0-	813 2		Y	-0-				9

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444														
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1218 2	12 9	Y	11	13 1			7
*02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	927 2	1 9	Y	1				8
03		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264 2	1 9	Y	1				9
04		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1301 2	4 9	Y	4	6 1			7
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163 2	1 9	Y	1				8
*06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1275 2	1 9	Y	1				9

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437														
01		434 N	372	-0-	-62	-0-	370 2	2 9	Y	2				6
*02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	510 2	2 9	Y	2				8
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	441 2	1 9	Y	1				9
04		360 N	328	-0-	-32	-0-	327 2	1 9	Y	1				10
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	531 2	1 9	Y	1				11
*06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	767 2	1 9	Y	1				12

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468														
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	794 2	2 9	Y	2				9
*02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	650 2	2 9	Y	2				11
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-	801 2	1 9	Y	1				12
04		720 N	657	-0-	-63	-0-	656 2	1 9	Y	1				13
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	750 2	1 9	Y	1				14
06		720 N	619	-0-	-101	-0-	618 2	1 9	Y	1				15

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	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
01		496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					62
*02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					62
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					62
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					62
05		496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					62
06		540 N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					62

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725																	
01		155 N	115	-0-	-40	-0-	107	2	8	9	N	7					194
*02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					197
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	153	2	10	9	N	9					206
04		120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					206
05		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					206
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					206

BOLDING ENERGY, LLC 080199																	
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269																	
01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					138
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					138
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					138
04		1110 N	652	-0-	-458	-0-	652	3			N	-0-					138
05		1147 N	726	-0-	-421	-0-	726	3			N	-0-					138
06		1020 N	385	-0-	-635	-0-	385	3			N	-0-					138

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456																	
01		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					126
02		196 N	155	-0-	-41	-0-	155	3			N	-0-					126
03		310 N	169	-0-	-141	-0-	169	3			N	-0-					126
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					126
05		186 N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					126
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	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																	
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					1
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					1
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					1
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					1
*06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269																	
01		1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			Y	-0-					236
02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					236
03		1147 N	972	-0-	-175	-0-	972	3			Y	-0-					236
04		990 N	968	-0-	-22	-0-	968	3			Y	-0-					236
05		961 N	939	-0-	-22	-0-	939	3			Y	-0-					236
06		930 N	798	-0-	-132	-0-	798	3			Y	-0-					236

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200									
CALDWELL -23-				WELL #:	1	RRCID ->	166682	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6985 - 7222
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	434 N	279	-0-	-155	-0-	278 3	1 9	Y	Y	1			29
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	164 3	1 9	Y	Y	1			30
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3		Y	Y	-0-			30
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	209 3	1 9	Y	Y	1			31
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319 3	1 9	Y	Y	1			32
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	Y	-0-			32

WILKINSON -24-				WELL #:	4	RRCID ->	166684	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6944 - 7313
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	Y	-0-			120
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	Y	-0-			120
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		Y	Y	-0-			120
04	510 N	411	-0-	-99	-0-	411 3		Y	Y	-0-			120
05	527 N	467	-0-	-60	-0-	467 3		Y	Y	-0-			120
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	Y	-0-			120

CALDWELL -23-				WELL #:	2	RRCID ->	167263	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6980 - 7218
01	589 N	439	-0-	-150	-0-	437 3	2 9	Y	Y	2			41
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352 3	2 9	Y	Y	2			43
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	328 3	1 9	Y	Y	1			44
04	420 N	373	-0-	-47	-0-	372 3	1 9	Y	Y	1			45
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	366 3	1 9	Y	Y	1			46
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	Y	-0-			46

CALDWELL -25-				WELL #:	1	RRCID ->	168917	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	6884 - 7068
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	Y	-0-			6
02	84 N	14	-0-	-70	-0-	14 3		Y	Y	-0-			6
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3		Y	Y	-0-			6
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	Y	-0-			6
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	Y	-0-			6
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3		Y	Y	-0-			6

CALDWELL -26-				WELL #:	2	RRCID ->	172128	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	6996 - 7240
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420 3	1 9	Y	Y	1			37
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338 3	1 9	Y	Y	1			38
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 3		Y	Y	-0-			38
04	420 N	225	-0-	-195	-0-	224 3	1 9	Y	Y	1			39
05	372 N	145	-0-	-227	-0-	145 3		Y	Y	-0-			39
06	270 N	197	-0-	-73	-0-	197 3		Y	Y	-0-			39

CALDWELL -26-				WELL #:	1	RRCID ->	174497	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6954 - 7194
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581 3	1 9	Y	Y	1			39
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	664 3	1 9	Y	Y	1			40
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731 3	1 9	Y	Y	1			41
04	540 N	521	-0-	-19	-0-	520 3	1 9	Y	Y	1			42
05	744 N	34	-0-	-710	-0-	34 3		Y	Y	-0-			42
06	720 N	54	-0-	-666	-0-	54 3		Y	Y	-0-			42

WILKINSON "12"				WELL #:	2	RRCID ->	175374	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7138 - 7285
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 3		Y	Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	Y	-0-			-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		Y	Y	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	Y	-0-			-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		Y	Y	-0-			-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	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	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
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
03	992 N	880	-0-	-112	-0-	878	3	2	9	Y	2			52
04	1320 N	870	-0-	-450	-0-	868	3	2	9	Y	2			54
05	1178 N	817	-0-	-361	-0-	816	3	1	9	Y	1			55
*06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-			55

CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157 - 7269		
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
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	785	3	2	9	Y	2			45
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	Y	2			47
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	Y	1			48
*06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-			48

SIANA OIL & GAS		779259			RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7152 - 7308		
MCENTIRE 26		WELL #:		2										
01	837 N	619	-0-	-218	-0-	619	3			Y	-0-			2
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-			2
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-			2
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-			2
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-			2
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			2

MCENTIRE 35		WELL #:		2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7207 - 7360		
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			228
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			228
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			228
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-			228
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-			228
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			228

MCENTIRE 35		WELL #:		3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7189 - 7281		
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-			40
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-			40
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-			40
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-			40
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-			40
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP		817320			RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7366 - 7547		
STEWART		WELL #:		534										
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-			69
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			69
03	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1398	3			N	-0-			69
04	1380 N	1256	-0-	-124	-0-	1256	3			N	-0-			69
05	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3			N	-0-			69
06	1350 N	1145	-0-	-205	-0-	1145	3			N	-0-			69

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			120
02	84 N	7	-0-	-77	-0-	7	3			N	-0-			120
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-			120
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			120
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			120
*06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			120

STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7412 - 7460		
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-			31
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			31
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			31
04	240 N	74	-0-	-166	-0-	74	3			N	-0-			31
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			31
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-			31

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)		21752 002		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER						
IMPETRO OPERATING LLC		423519												
WOLFE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	16470	PERF.	14886 - 14986		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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		
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-
03	266 R	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-			-0-
04	330 #	90	-0-	-240	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
*06	818 R	818	-0-	-0-	-0-	52	1	766	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450)		21752 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER						
IMPETRO OPERATING LLC		423519												
TUBB ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	253550	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	22180	PERF.	21466 - 21673		
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-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	54	1	780	2	N	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	N	-0-			-0-
*06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW)		21752 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER						
IMPETRO OPERATING LLC		423519												
TUBB ESTATE "2"		WELL #:		1 L	RRCID ->	118208	COMPL. DATE	03/10/1985	TOTAL DEPTH	19328	PERF.	15370 - 15604		
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
03	651 X	185	-0-	-466	-0-	12	1	173	2	N	-0-			39
04	765 X	765	-0-	-0-	-0-	49	1	716	2	N	-0-	39	7	-0-
05	899 N	478	-0-	-421	-0-	30	1	448	2	N	-0-			-0-
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW)		//CONT.//		21752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
IMPETRO OPERATING LLC		//CONT.//		423519									
TUBB 1 UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	123948	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	21966	PERF.15323 - 15648		
M	O	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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22"		WELL #:		2	RRCID ->	144836	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	19570	PERF.15490 - 15620		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB 22 UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	160957	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	15863	PERF.15372 - 15504		
01	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	1292	1	7567	2	N	-0-		-0-
02	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	699	1	11125	2	N	-0-		-0-
03	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	826	1	12355	2	N	-0-		-0-
04	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	590	1	8549	2	N	-0-		-0-
05	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	734	1	11004	2	N	-0-		-0-
*06	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	765	1	11326	2	N	-0-		-0-

TUBB ESTATE 21		WELL #:		1	RRCID ->	163162	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	19706	PERF.15440 - 16446		
01	992 X	82	-0-	-910	-0-	12	1	70	2	N	-0-		-0-
02	140 X	25	-0-	-115	-0-	1	1	24	2	N	-0-		-0-
03	155 X	35	-0-	-120	-0-	2	1	33	2	N	-0-		-0-
04	320 X	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	N	-0-		-0-
05	197 X	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-		-0-
*06	172 X	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-		-0-

TUBB 9 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180878	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	18045	PERF.16008 - 15305		
01	59 X	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-		-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03	328 X	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	N	-0-		-0-
04	413 X	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	N	-0-		-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		-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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
 WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

01	31775 X	4239	-0-	-27536	-0-	618	1	3621	2	N	-0-	-0-			-0-
02	29960 X	27321	-0-	-2639	-0-	1616	1	25705	2	N	-0-	-0-			-0-
03	33170 X	27391	-0-	-5779	-0-	1717	1	25674	2	N	-0-	-0-			-0-
04	30420 X	26128	-0-	-4292	-0-	1688	1	24440	2	N	-0-	-0-			-0-
05	30256 X	27453	-0-	-2803	-0-	1716	1	25737	2	N	-0-	-0-			-0-
06	29280 X	25023	-0-	-4257	-0-	1583	1	23440	2	N	-0-	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-			-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-	10	1	152	2	N	-0-			-0-
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB "10" UNIT 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

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-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

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-
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	377	1	5638	2	N	-0-					-0-
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	352	1	5100	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	382	1	5725	2	N	-0-					-0-
*06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	357	1	5290	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 037420 COMPL. DATE 10/23/1965 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	39	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	49	0			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	43	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	49	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	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SOUTH CROSS UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 173511		COMPL. DATE 03/29/1999		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4908 - 4949	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OLSEN ENERGY INC.		621750							
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 152028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107	
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-	20
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-	20
03	806 N	743	-0-	-63	-0-	743 2	N	-0-	20
04	1080 N	825	-0-	-255	-0-	825 2	N	-0-	20
05	899 N	861	-0-	-38	-0-	861 2	N	-0-	20
*06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-	20
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977							
PRICE -8-		WELL #: 1		RRCID -> 055895		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	-0-	-0-
02	1820 X	1413	-0-	-407	-0-	1413 2	N	-0-	-0-
03	2542 X	1607	-0-	-935	-0-	1607 2	N	-0-	-0-
04	2460 X	1063	-0-	-1397	-0-	1063 2	N	-0-	-0-
05	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2	N	-0-	-0-
*06	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	N	-0-	-0-

DAMERON (GLORIETTA)
TRADITION RESOURCES OPER, LLC
KRAMER

22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
864296
WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP)
EOG RESOURCES, INC.
TXL "9"

22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
253162
WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

01	372 #	292	-0-	-80	-0-	292 2		N	-0-			42
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			42
03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			42
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			42
05	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			42
*06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			42

DARMER (CANYON)
DSR OIL & GAS, INC.
SEALY SMITH B

23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
196901
WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

01	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
03	279 #	218	-0-	-61	-0-	218 2		N	-0-			-0-
04	270 #	257	-0-	-13	-0-	257 2		N	-0-			-0-
05	279 #	216	-0-	-63	-0-	216 2		N	-0-			-0-
06	270 #	195	-0-	-75	-0-	195 2		N	-0-			-0-

DARMER, NE. (PENN)
LEGACY RESERVES OPERATING LP
SEALY SMITH 69 B

23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
495445
WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-	181 3	80 9	N	73			73
04	539 R	539	-0-	-0-	-0-	537 3	2 9	N	2			75
05	478 R	478	-0-	-0-	-0-	475 3	3 9	N	3			78
*06	471 R	471	-0-	-0-	-0-	468 3	3 9	N	3			81

DEADWOOD (FUSSELMAN)
KING ENERGY RESOURCES
EDWARDS

23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
465526
WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-

DEADWOOD (STRAWN)		23736 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
KING ENERGY RESOURCES		465526									
EDWARDS		WELL #: 4		RRCID -> 173387		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 10138		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-	
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-	
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-		-0-	
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		-0-	
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-		-0-	
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		-0-	
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-		-0-	
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-		-0-	
*06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-		-0-	

BAILEY, HANNAH B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		130	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 3	N	3 9		133	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250 3	N	2 9		135	
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	180 3	N			135	
05	279 N	214	-0-	-65	-0-	214 3	N			135	
06	240 N	111	-0-	-129	-0-	111 3	N			135	

MAHAFFEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	859 3	Y	22 9		20	104
*02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	766 3	Y	46 9		42	146
*03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	Y			-0-	146
*04	840 N	832	-0-	-8	-0-	832 3	Y			-0-	146
*05	899 N	860	-0-	-39	-0-	860 3	Y			-0-	146
*06	900 N	836	-0-	-64	-0-	836 3	Y			-0-	146

DERBY (BONE SPRING)		24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		153438									
JET PILOT 24 FEE STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 272758		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7413 - 11930	
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	
12	0	7912	-0-	7912	7912	4591 3	N	821 4		2273	1549
01	0	75775	-0-	75775	83687	2500 9				724 1	
01	0	75775	-0-	75775	83687	41608 3	N	14276 4		18083	905
*02	159456 X	75769	-0-	-83687	-0-	19891 9				18668 1	
*02	159456 X	75769	-0-	-83687	-0-	52257 3	N	8982 4		13209	1554
*03	72905 X	72905	-0-	-0-	-0-	14530 9				12384 1	
*03	72905 X	72905	-0-	-0-	-0-	53053 3	N	7767 4		10986	1080
*04	86817 X	86817	-0-	-0-	-0-	12085 9				11460 1	
*04	86817 X	86817	-0-	-0-	-0-	72422 3	N	3633 4		9784	576
05	72757 X	70121	-0-	-2636	-0-	10762 9				10223 1	
05	72757 X	70121	-0-	-2636	-0-	60970 3	N	472 4		7890	530
06	70410 X	47997	-0-	-22413	-0-	8679 9				7858 1	
06	70410 X	47997	-0-	-22413	-0-	41787 3	N	6210 9		5645	335

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272762		COMPL. DATE 12/13/2013				TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	30855	-0-	30855	30855	70	1 21446	3	N	7969	6778	1				1191
01	0	94893	-0-	94893	125748	573	4 8766	9								
*02	209282 X	83534	-0-	-125748	-0-	71	1 61373	3	N	18489	17846	1	63	8		1771
						13111	4 20338	9								
						86	1 65075	3	N	13255	13185	1	270	8		1571
03	99014 X	72880	-0-	-26134	-0-	3792	4 14581	9								
						99	1 60430	3	N	10421	10252	1				1740
04	95820 X	80946	-0-	-14874	-0-	888	4 11463	9								
						112	1 68652	3	N	9481	10000	1	83	8		1016
05	99014 X	92509	-0-	-6505	-0-	1753	4 10429	9								
						11	1 82585	3	N	8736	8774	1	128	8		850
06	95820 X	79887	-0-	-15933	-0-	303	4 9610	9								
						144	1 70803	3	N	7502	7788	1	43	8		521
						688	4 8252	9								

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						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: GLASSCOCK						
ARKLAND PRODUCING CO., INC.		030791														
BARFIELD 5		WELL #: 1		RRCID -> 152860		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10280 PERF.10087 - 10212						
01	1488 N	488	-0-	-1000 B	-0-	60	1 173	3	N	232	352	1				653
02	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	255	9 60	1	N	251	549	1				355
						276	9 60	1								
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-												
03	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	60	1 407	3	N	627	510	1				472
						690	9 60	1								
04	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	60	1 197	3	N	258	194	1				536
						284	9 60	1								
05	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	60	1 1518	3	N	700	703	1				533
						770	9 60	1								
*06	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	60	1 1460	3	N	512	515	1				530
						563	9 60	1								

COOK		WELL #: 1701		RRCID -> 247740		COMPL. DATE 02/19/1997				TOTAL DEPTH 10852 PERF.10028 - 10112						
01	0 N	587	-0-	587 B	-4227	568	3 19	9	N	17						59
02	0 N	534	-0-	534 B	-3693	522	3 12	9	N	11						70
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-201	CANCELLED UNDERAGE ->												
03	220 N	421	-0-	201 B	-0-	412	3 9	9	N	8						78
04	570 N	441	-0-	-129 B	-0-	441	3 39	3	N	-0-						78
05	589 N	101	-0-	-488 B	-0-	60	1 39	3	N	2						80
						2	9 2	9								
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	5						85

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GLASSCOCK				
EDMAR COMPANY, L.L.C.				243289										
BOOKS 17				WELL #:	1	RRCID ->	216556	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10017 -	10040	
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
01		1643 N	430	-0-	-1213 B	-0-	10 1	420 3	N	-0-				26
02		1176 N	199	-0-	-977 B	-0-	10 1	189 3	N	-0-				26
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	10 1	1165 3	N	-0-				26
04		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	10 1	1031 3	N	-0-				26
05		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	10 1	1059 3	N	-0-				26
*06		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	10 1	1580 3	N	-0-				26

RATLIFF -5-				WELL #:	1	RRCID ->	225574	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	14275	PERF.10060 -	10180	
01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	10 1	371 3	N	-0-				22
02		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	10 1	292 3	N	-0-				22
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	10 1	581 3	N	-0-				22
04		240 N	10	-0-	-230 B	-0-	10 1		N	-0-				22
05		248 N	10	-0-	-238 B	-0-	10 1		N	-0-				22
06		232 N	21	-0-	-211 B	-0-	10 1	11 9	N	10	10	8		22

BARFIELD 5-C				WELL #:	1	RRCID ->	225576	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10080 -	10370	
01		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-	2	1		-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY				614609										
BARFIELD 8 -A-				WELL #:	1-T	RRCID ->	172586	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10048 -	10264	
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-										
03		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	10 1	749 3	N	-0-				-0-
04		840 N	729	-0-	-111 B	-0-	10 1	719 3	N	-0-				-0-
05		930 N	740	-0-	-190 B	-0-	10 1	730 3	N	-0-				-0-
*06		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	10 1	770 3	N	-0-				-0-

HORN -9-				WELL #:	1	RRCID ->	216554	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10092 -	10350	
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-										
03		1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	10 1	1615 3	N	179	179	1		-0-
							197	9						
04		1590 N	1569	-0-	-21 B	-0-	10 1	1559 3	N	-0-				-0-
05		1798 N	1649	-0-	-149 B	-0-	10 1	1639 3	N	-0-				-0-
06		1770 N	1590	-0-	-180 B	-0-	10 1	1580 3	N	-0-				-0-

SHAMROCK -4-				WELL #:	1	RRCID ->	246996	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10030 -	10270	
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-										
03		217 N	166	-0-	-51 B	-0-	10 1	156 3	N	-0-				-0-
04		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	10 1	144 3	N	-0-				-0-
05		248 N	153	-0-	-95 B	-0-	10 1	143 3	N	-0-				-0-
06		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	10 1	139 3	N	-0-				-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GLASSCOCK		
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924								
LE PETIT POIS				WELL #: 1	RRCID -> 225829	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 10274	PERF.10062	- 10204			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		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-												
03		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	240 1	1223 2	N	-0-		16
04		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	260 1	1551 2	N	-0-		16
05		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	220 1	1232 2	N	-0-		16
06		1410 N	1400	-0-	-10 B	-0-	209 1	1191 2	N	-0-		16

SUNDOWN ENERGY LP				829482								
BOOKS, EDITH				WELL #: 110	RRCID -> 177478	COMPL. DATE 01/15/1983	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10006	- 10104			
01		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	895 2	8 9	N	7		179
02		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	784 2	8 9	N	7		186
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	850 2	9 9	N	8		194
04		870 N	794	-0-	-76 B	-0-	781 2	13 9	N	12		206
05		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	779 2	10 9	N	9		215
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		215

BOOKS, EDITH				WELL #: 2	RRCID -> 177479	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH 10143	PERF.10035	- 10045			
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		129
02		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		129
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 2		N	-0-		129
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-		129
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-		129
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		129

BAILEY				WELL #: 1 L	RRCID -> 181731	COMPL. DATE 05/24/1983	TOTAL DEPTH 11145	PERF.10044	- 10555			
01		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2		N	-0-		63
02		700 N	670	-0-	-30 B	-0-	670 2		N	-0-		63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2		N	-0-		63
04		720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711 2		N	-0-		63
05		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-		63
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		63

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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06		0 N	NO RPT	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	129	2	36	9	N	33				192
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21				213
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	39	2	36	9	N	33	184	1		62
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	111	2	77	9	N	70				132
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	73	2	61	9	N	55				187
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	66	2	53	9	N	48	185	1		50

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

01	69006 X	63459	-0-	-5547	-0-	3490	1	59969	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	47192	-0-	47192	47192	3026	1	44166	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	59436	-0-	59436	106628	3652	1	55784	2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	58603	-0-	58603	165231	3853	1	54750	2	N	-0-				-0-
05	218838 X	53607	-0-	-165231	-0-	3283	1	50324	2	N	-0-				-0-
*06	68779 X	68779	-0-	-0-	-0-	4020	1	64759	2	N	-0-				-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		//CONT.// 25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SIEVERS		WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289								
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
01	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	775 N	577	-0-	-198	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	810 N	603	-0-	-207	-0-	603	2			N	-0-					-0-

DARCY STATE		WELL #: 3201		RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352		HARRISON STATE		WELL #: 1401		RRCID -> 185267		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		STATE 71		WELL #: 2		RRCID -> 264576		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 18010 PERF.17662 - 17910				
01	116188 X	112390	-0-	-3798	-0-	112390	2			N	-0-					-0-
02	104944 X	83630	-0-	-21314	-0-	83630	2			N	-0-					-0-
03	116188 X	91089	-0-	-25099	-0-	91089	2			N	-0-					-0-
04	112440 X	87996	-0-	-24444	-0-	87996	2			N	-0-					-0-
05	115103 X	65707	-0-	-49396	-0-	65707	2			N	-0-					-0-
06	108750 X	79925	-0-	-28825	-0-	1680	1	78245	2	N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES)		25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #: 83		RRCID -> 170072		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788								
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	630 N	432	-0-	-198	-0-	432	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #: 6		RRCID -> 171182		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #:		23	RRCID ->	173064	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	2710 - 2761
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID ->	176634	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2752 - 2773
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID ->	186846	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR				
OLSEN ENERGY INC.				621750								
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	128733	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3942 - 4038
01	2945 #	2688	-0-	-257	-0-	2688	2		N	-0-		-0-
02	2660 #	2397	-0-	-263	-0-	2397	2		N	-0-		-0-
03	2945 #	2362	-0-	-583	-0-	2362	2		N	-0-		-0-
04	2610 #	1734	-0-	-876	-0-	1734	2		N	-0-		-0-
05	2697 #	1623	-0-	-1074	-0-	1623	2		N	-0-		-0-
06	2610 #	3	-0-	-2607	-0-	3	2		N	-0-		-0-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				25395 100	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID ->	238246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13266	PERF.	0 - 10477
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	238247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10529	PERF.	10233 - 10476
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-		-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
03	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			25395 166		ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862									
REYNOLDS-PARKS			WELL #: 3 L		RRCID -> 173988			COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938		
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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

REYNOLDS-PARKS			WELL #: 9		RRCID -> 216457			COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496		
01		6541 #	5907	-0-	-634	-0-	5709	3	198	9	Y	180
02		5980 R	5980	-0-	-0-	-0-	5756	3	224	9	Y	204
03		6521 R	6521	-0-	-0-	-0-	6272	3	249	9	Y	226
04		6102 R	6102	-0-	-0-	-0-	5889	3	213	9	Y	194
05		6214 R	6214	-0-	-0-	-0-	6015	3	199	9	Y	181
*06		5934 R	5934	-0-	-0-	-0-	5703	3	231	9	Y	210

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		
01		DLQ G-10	4312	-0-	4312	16648	4106	2	206	9	Y	187
02		20358 R	3710	-0-	-16648	-0-	3539	2	171	9	Y	155
03		4150 R	4150	-0-	-0-	-0-	4008	2	142	9	Y	129
04		3998 R	3998	-0-	-0-	-0-	3849	2	149	9	Y	135
05		4034 R	4034	-0-	-0-	-0-	3906	2	128	9	Y	116
06		3630 #	3228	-0-	-402	-0-	3122	2	106	9	Y	96

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726									
MIDLAND FEE			WELL #: 2		RRCID -> 034331			COMPL. DATE 09/30/1964		TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A		
01		2803 R	2803	-0-	-0-	-0-	2771	3	32	9	N	29
02		2105 R	2105	-0-	-0-	-0-	2075	3	30	9	N	27
03		2365 R	2365	-0-	-0-	-0-	2348	3	17	9	N	15
04		2450 R	2450	-0-	-0-	-0-	2448	3	2	9	N	2
05		2170 R	2170	-0-	-0-	-0-	2167	3	3	9	N	3
*06		2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2039	3	6	9	N	5

OXY USA WTP LP			630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: S 1		RRCID -> 030476			COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960		
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 4104		RRCID -> 030477			COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	802	RRCID ->	030480	COMPL. DATE	12/19/1990	TOTAL DEPTH	12270	PERF.11818 - 11906	
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		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	
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4209	RRCID ->	030484	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF. N/A	
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	409	RRCID ->	030486	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	12164	PERF.11763 - 12090	
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	904	RRCID ->	030488	COMPL. DATE	12/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1506	RRCID ->	030494	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/23/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND													
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555													
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 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	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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													

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555										
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4107	RRCID ->	030511	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/07/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	05/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568 - 11710		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 031083		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 031084		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 032909		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

POOL-A		WELL #: 1		RRCID -> 032925		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A			
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
03	1457 #	938	-0-	-519	-0-	315 3	623 9	N	566	446 1	346
04	1410 #	947	-0-	-463	-0-	411 3	536 9	N	487	675 1	158
05	1457 #	1067	-0-	-390	-0-	486 3	581 9	N	528	401 1	285
06	1320 #	1262	-0-	-58	-0-	647 3	615 9	N	559	678 1	166

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2104		RRCID -> 033089		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4203		RRCID -> 034336		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 036735		COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1509		RRCID -> 037416		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1603		RRCID -> 037754		COMPL. DATE 01/04/1966		TOTAL DEPTH 12187		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 038174		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 12162		PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 038871		COMPL. DATE 04/30/1966		TOTAL DEPTH 12250		PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	415	RRCID ->	039837	COMPL. DATE	07/18/1966	TOTAL DEPTH	12080	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	412 U	RRCID ->	041933	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	508	RRCID ->	044154	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1511	RRCID ->	045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	11610 - 11709	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555																
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171																
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	

01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735																
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896																
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	110081	#	92214	-0-	-17867	-0-	19214	2	69724	3	Y	2978	3003	0	6 8	360
							3276	9								
02	85490	R	85490	-0-	-0-	-0-	23378	2	59944	3	Y	1971	2053	0		278
							2168	9								
03	97171	R	97171	-0-	-0-	-0-	25935	2	68766	3	Y	2245	2241	0	2 8	280
							2470	9								
04	95374	R	95374	-0-	-0-	-0-	24219	2	68317	3	Y	2580	2507	0	1 8	352
							2838	9								
05	105796	R	105796	-0-	-0-	-0-	31919	2	71239	3	Y	2398	2456	0		294
							2638	9								
*06	94966	R	94966	-0-	-0-	-0-	29443	2	63425	3	Y	1907	1956	0		245
							2098	9								

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777																
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159																
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555							
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2702	RRCID ->	205979	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	3403	RRCID ->	205980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2803	RRCID ->	206038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4005	RRCID ->	206050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	805	RRCID ->	209086	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	509	RRCID ->	220358	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		806	RRCID ->	230835	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11902	PERF.	12326 - 15285	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THOMPSON, J. CLEO				855610			CNTY: MIDLAND						
PARKS				WELL #:	1	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	11665 - 11901
01	1457 #	65	-0-	-1392	-0-	65	2		Y	-0-		-0-	
02	1316 #	545	-0-	-771	-0-	545	2		Y	-0-		-0-	
03	1209 #	1170	-0-	-39	-0-	1170	2		Y	-0-		-0-	
04	1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-		-0-	
05	992 #	807	-0-	-185	-0-	807	2		Y	-0-		-0-	
06	1140 #	503	-0-	-637	-0-	503	2		Y	-0-		-0-	

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	8	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ROADRUNNER				WELL #:	2	RRCID ->	195533	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	4694 - 4960
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	8	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
01	130014 X	129666	-0-	-348	-0-	129666	2		N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	116295	-0-	116295	116295	116295	2		N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	128435	-0-	128435	244730	128435	2		N	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	123629	-0-	123629	368359	123629	2		N	-0-		-0-	
05	495543 X	127184	-0-	-368359	-0-	127184	2		N	-0-		-0-	
*06	122837 X	122837	-0-	-0-	-0-	122837	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					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		UNIVERSITY		WELL #: 3		RRCID -> 039520		COMPL. DATE 02/18/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

UNIVERSITY -B-		WELL #: 7		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3018 - 3140	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	57
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	
01	4371	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3		N	-0-	-0-
02	4390	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3		N	-0-	-0-
03	4613	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3		N	-0-	-0-
04	4302	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3		N	-0-	-0-
05	4452	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3		N	-0-	-0-
*06	4268	4268	-0-	-0-	-0-	4268	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	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		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	178 1	7 8	269
03		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1630 3	117 9	N	106	177 1	11 8	187
04		1410 N	1238	-0-	-172	-0-	1125 3	113 9	N	103	6 8		284
05		1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1414 3	80 9	N	73	181 1		176
06		1500 N	1127	-0-	-373	-0-	1038 3	89 9	N	81			257

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

01		1333 N	918	-0-	-415	-0-	914 3	4 9	Y	4	11 1		93
02	DLQ	G-10	799	-0-	799	-0-	787 3	12 9	Y	11			104
03	DLQ	G-10	883	-0-	883	-0-	876 3	7 9	Y	6	16 1		94
04	DLQ	G-10	423	-0-	423	-0-	2105 3	413 3	Y	9			103
05	DLQ	G-10	1062	-0-	1062	-0-	3167 3	1048 3	Y	13			116
*06		2900 N	1305	-0-	-1595	-0-	1572 3	45 9	Y	41	73 1		84

OLSEN ENERGY INC. 621750
 PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
03		1977 N	970	-0-	-1007	-0-	970 2		N	-0-			-0-
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
05		1116 N	990	-0-	-126	-0-	990 2		N	-0-			-0-
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-			-0-
02		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-			-0-
03		1519 N	1379	-0-	-140	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
04		1530 N	825	-0-	-705	-0-	825 2		N	-0-			-0-
05		1581 N	1292	-0-	-289	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
*06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 138758		COMPL. DATE 05/13/1991			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1263 2	N	-0-		-0-		
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		-0-		
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		-0-		
04	1230 N	980	-0-	-250	-0-	980 2	N	-0-		-0-		
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-		-0-		
06	1050 N	894	-0-	-156	-0-	894 2	N	-0-		-0-		

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SIMRAY GP, LLC		784155										
EL SINORE ROYALTY COMPANY		WELL #: 67		RRCID -> 135752		COMPL. DATE 08/22/1990			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459			
01	3751 X	3096	-0-	-655	-0-	482 1	2614 2	N	-0-		-0-	
02	3304 X	2612	-0-	-692	-0-	2612 3		N	-0-		-0-	
03	3410 X	3003	-0-	-407	-0-	2900 3	103 9	N	94		94	
04	3300 X	1352	-0-	-1948	-0-	1352 3		N	-0-		94	
*05	3410 X	2151	-0-	-1259	-0-	2151 2		N	-0-		94	
*06	3000 X	2527	-0-	-473	-0-	2527 2		N	-0-		94	

EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #: 66		RRCID -> 172596		COMPL. DATE 03/20/1999			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EL SINORE		WELL #: 61		RRCID -> 185909		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

EL SINORE		WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384			
01	992 X	887	-0-	-105	-0-	138 1	749 2	N	-0-		-0-	
02	896 X	678	-0-	-218	-0-	678 3		N	-0-		-0-	
03	961 X	926	-0-	-35	-0-	926 3		N	-0-		-0-	
04	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-		-0-	
*05	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-		-0-	
*06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-		-0-	

EL SINORE (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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OXY USA INC.				630591											
ALLISON, J. E. "3-170"		WELL #:		1	RRCID ->	059528	COMPL. DATE	08/05/1974	TOTAL DEPTH	13630	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALLISON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	N/A			
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				-0-
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-				-0-
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				-0-
04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-				-0-
05	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-				-0-
*06	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-				-0-
OLIVER, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	077740	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	12439 - 12521			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	29	8		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OLIVER, L. L. UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	109615	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12460 - 12520			
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		WELL #:		5	RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12449 - 12455			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW XX 2003		WELL #:		1	RRCID ->	196966	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	15740	PERF.	12468 - 12610			
01	15035 X	13492	-0-	-1543	-0-	32	1	13460	2	Y	-0-				-0-
02	13272 X	13088	-0-	-184	-0-	54	1	13034	2	Y	-0-				-0-
03	15035 X	14922	-0-	-113	-0-	68	1	14854	2	Y	-0-				-0-
04	14550 X	14508	-0-	-42	-0-	35	1	14473	2	Y	-0-				-0-
05	15035 X	14982	-0-	-53	-0-	44	1	14938	2	Y	-0-				-0-
06	14430 X	14405	-0-	-25	-0-	14405	2			Y	-0-				-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//	28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SIMRAY GP, LLC			784155						
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:	53	RRCID ->	019686	COMPL. DATE	11/28/1958	TOTAL DEPTH	12295 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	1775 1	9626 2	N	-0-
02	9884 X	NO RPT	-0-	-9884	-0-			N	NO RPT
03	10943 X	10916	-0-	-27	-0-	10916 3		N	-0-
04	10590 X	8779	-0-	-1811	-0-	8779 3		N	-0-
*05	DLQ G-10	9109	-0-	9109	9109	9109 2		N	-0-
*06	DLQ G-10	8900	-0-	8900	18009	8900 2		N	-0-

ELLSINORE		WELL #:	59	RRCID ->	059689	COMPL. DATE	08/30/1974	TOTAL DEPTH	12800 PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	8619	-0-	8619	8619	8619 3		N	-0-
03	14B2 EXT	4435	-0-	4435	13054	4435 3		N	-0-
04	14B2 EXT	47600	-0-	47600	60654	47600 3		N	-0-
*05	60654 X	-0-	-0-	-60654	-0-			N	-0-
*06	50517 X	50517	-0-	-0-	-0-	50517 2		N	-0-

ELLSINORE		WELL #:	60	RRCID ->	063631	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	12458 PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:	64	RRCID ->	066068	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	12650 PERF.12061 - 12468
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:	63	RRCID ->	066463	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	12461 PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:	65	RRCID ->	066464	COMPL. DATE	04/23/1976	TOTAL DEPTH	12550 PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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					
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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
01	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	184	1	3514	2	Y	-0-			-0-
02	3416	X	3205	-0-	-211	-0-	175	1	3030	2	Y	-0-			-0-
03	3813	X	3601	-0-	-212	-0-	183	1	3418	2	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3192	-0-	-498	-0-	165	1	3027	2	Y	-0-			-0-
05	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	201	1	3415	2	Y	-0-			-0-
*06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	196	1	3432	2	Y	-0-			-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7300 - 7312					
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

LA ESCALARA		WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 6983 - 7289					
01	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	3	1	1173	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	6	1	1357	2	N	-0-			-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	7	1	1460	2	N	-0-			-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	3	1	1281	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1073	-0-	-446	-0-	3	1	1070	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	795	-0-	-615	-0-	795	2			N	-0-			-0-

LA ESCALERA EAST		WELL #: 4802		RRCID -> 208167		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6979 - 7534					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMRAY GP, LLC		784155													
ELLSINORE		WELL #: 68		RRCID -> 139192		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 7264 - 7707					
01	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	376	1	2039	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	1824	-0-	-388	-0-	1824	3			N	-0-			-0-
03	2294	N	1785	-0-	-509	-0-	1785	3			N	-0-			-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-			-0-
*05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
*06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-			-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.// 28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
SIMRAY GP, LLC		//CONT.// 784155												
LAESCALERA		WELL #: 2601		RRCID -> 151088		COMPL. DATE 08/11/1994				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553				
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
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	248	1	1345	2	Y	-0-			28
*02	DLQ G-10	460	-0-	460	460	460	3			Y	-0-			28
*03	DLQ G-10	720	-0-	720	1180	720	3			Y	-0-			28
*04	DLQ G-10	547	-0-	547	1727	547	3			Y	-0-			28
*05	2975 X	1248	-0-	-1727	-0-	1248	3			Y	-0-			28
*06	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-			28

LAESCALERA		WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994				TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770				
01	3844 X	3717	-0-	-127	-0-	579	1	3138	2	Y	-0-			36
*02	DLQ G-10	3403	-0-	3403	3403	3403	3			Y	-0-			36
*03	DLQ G-10	5038	-0-	5038	8441	5038	3			Y	-0-			36
*04	DLQ G-10	4485	-0-	4485	12926	4485	3			Y	-0-			36
*05	17435 X	4509	-0-	-12926	-0-	4509	3			Y	-0-			36
*06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-			36

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		28778 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125												
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #: 56		RRCID -> 050218		COMPL. DATE 02/07/1961				TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814				
01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			-0-
03	2728 N	2577	-0-	-151	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
04	2700 N	2617	-0-	-83	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
05	2883 N	2795	-0-	-88	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
*06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			-0-

LA ESCALERA		WELL #: 1AH		RRCID -> 211685		COMPL. DATE 08/15/2005				TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022				
01	10757 X	74	-0-	-10683	-0-	74	2			N	-0-			-0-
02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
03	13485 X	64	-0-	-13421	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04	13050 X	152	-0-	-12898	-0-	152	2			N	-0-			-0-
05	13113 X	299	-0-	-12814	-0-	299	2			N	-0-			-0-
06	630 X	90	-0-	-540	-0-	90	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				
01	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	1	1	6348	3	Y	86	85	0	1
						95	9							
02	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	1	1	5996	3	Y	88	88	0	1
						97	9							
03	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	1	1	6867	3	Y	142	142	0	1
						156	9							
04	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	1	1	6419	3	Y	158	158	0	1
						174	9							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	152	152	0	1
06	DLQ G-10	6402	-0-	6402	6402	1	1	6201	3	Y	182	181	0	2
						200	9							

EMBAR UNIVERSITY		WELL #: 4		RRCID -> 184087		COMPL. DATE 06/12/2001				TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209				
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
03	3100 N	5081	-0-	1981	6147	4892	2	189	9	N	172	352	1	82
04	9427 X	3280	-0-	-6147	-0-	3270	2	10	9	N	9	91	1	-0-
05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-			-0-
*06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		252	N	98	-0-	-154	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 3		RRCID -> 164112		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2867 - 3067								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 2		RRCID -> 164481		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2857 - 3054								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 5-11		WELL #: 1		RRCID -> 164482		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2862 - 3096								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SATANTA OIL COMPANY		748744		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 129957	COMPL. DATE 12/20/1988	TOTAL DEPTH 2966	PERF. 2604	- 2786								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958	COMPL. DATE 12/21/1988	TOTAL DEPTH 3012	PERF. 2634	- 2814								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959	COMPL. DATE 01/04/1989	TOTAL DEPTH 2977	PERF. 2598	- 2784								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2702	- 2913								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 2903	PERF. 2539	- 2716								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962	COMPL. DATE 10/26/1988	TOTAL DEPTH 2895	PERF. 2556	- 2738								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	2	20	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39		19	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52		13	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57		5	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-		20	2	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-		19	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13		13	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18		5	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-		20	2	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-		19	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13		13	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18		5	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20		20	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39		19	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52		13	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57		5	2	N	-0-					-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-		20	2	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-		19	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13		13	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18		5	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20		20	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39		19	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52		13	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57		5	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20		20	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39		19	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52		13	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57		5	2	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-		-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 2		RRCID -> 132613		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2783 - 2972			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 28-10		WELL #: 2		RRCID -> 132614		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 X	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	19 X	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS									
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 2		RRCID -> 151853		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2620 - 2814							
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2512 - 2808							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-					-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	13	-0-	13	13		13	2		N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	5	-0-	5	18		5	2		N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2492 - 3032							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	20	-0-	20	20		20	2		N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	19	-0-	19	39		19	2		N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	13	-0-	13	52		13	2		N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	5	-0-	5	57		5	2		N	-0-					-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2589 - 2799							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	20	-0-	20	20		20	2		N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	19	-0-	19	39		19	2		N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	13	-0-	13	52		13	2		N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	5	-0-	5	57		5	2		N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937		PERF. 2555 - 2761							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	20	-0-	20	20		20	2		N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	19	-0-	19	39		19	2		N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	13	-0-	13	52		13	2		N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	5	-0-	5	57		5	2		N	-0-					-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2567 - 2775							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		20 X	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-					-0-
04		19 X	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	13	-0-	13	13		13	2		N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	5	-0-	5	18		5	2		N	-0-					-0-

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2564 - 2780							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	20	-0-	20	20		20	2		N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	19	-0-	19	39		19	2		N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	13	-0-	13	52		13	2		N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	5	-0-	5	57		5	2		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
03		20	N	20	-0-	-0-		20	2	N	-0-					-0-
04		19	N	19	-0-	-0-		19	2	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		13	-0-	13		13	2	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		5	-0-	5		5	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832								
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-

UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853								
01		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
03		20	X	20	-0-	-0-		20	2	N	-0-					-0-
04		19	X	19	-0-	-0-		19	2	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		13	-0-	13		13	2	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		5	-0-	5		5	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983								
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		20	-0-	20		20	2	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		19	-0-	19		39	2	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		13	-0-	13		52	2	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		5	-0-	5		57	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773								
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		20	-0-	20		20	2	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		19	-0-	19		39	2	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		13	-0-	13		52	2	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		5	-0-	5		57	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397								
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		20	-0-	20		20	2	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		19	-0-	19		39	2	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		13	-0-	13		52	2	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		5	-0-	5		57	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805								
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		20	-0-	20		20	2	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		19	-0-	19		39	2	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		13	-0-	13		52	2	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		5	-0-	5		57	2	N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
02		280 N	271	-0-	-9	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
04		420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2		N	-0-			-0-
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
06		450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2		N	-0-			-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
04		450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2		N	-0-			-0-
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
06		570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
02		532 N	502	-0-	-30	-0-	502	3		N	-0-			-0-
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
05		558 N	484	-0-	-74	-0-	484	3		N	-0-			-0-
*06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02		112 N	4	-0-	-108	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREYSTONE OIL & GAS, LLP				333767							
UNIVERSITY AZ		WELL #:		3	RRCID ->	077544	COMPL. DATE	01/04/1978	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 2857 - 3061
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-		-0-
02	2240 N	2131	-0-	-109	-0-	2131	2	N	-0-		-0-
03	2790 N	2325	-0-	-465	-0-	2325	2	N	-0-		-0-
04	2310 N	2264	-0-	-46	-0-	2264	2	N	-0-		-0-
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-		-0-
*06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY AZ		WELL #:		5	RRCID ->	270064	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2883 - 3075
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	2	N	-0-		-0-
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-		-0-
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
UNIVERSITY B 36		WELL #:		1	RRCID ->	091987	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	3222	PERF. 2839 - 3157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EMMA, N. (YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
 UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

01	T. A.	55	-0-	55	162	55	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	74	-0-	74	236	74	2			Y	-0-					-0-
03	305 X	69	-0-	-236	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	77	-0-	77	156	77	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

01	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			Y	-0-					-0-
02	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			Y	-0-					-0-
03	11904 X	11019	-0-	-885	-0-	11019	2			Y	-0-					-0-
04	11520 X	10609	-0-	-911	-0-	10609	2			Y	-0-					-0-
*05	11594 X	9985	-0-	-1609	-0-	9985	2			Y	-0-					-0-
06	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
 BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

01	47771 X	44707	-0-	-3064	-0-	44707	3			Y	-0-					-0-
02	44408 X	40821	-0-	-3587	-0-	40821	3			Y	-0-					-0-
03	49166 X	45458	-0-	-3708	-0-	45458	3			Y	-0-					-0-
04	47580 X	41896	-0-	-5684	-0-	41896	3			Y	-0-					-0-
05	45229 X	42110	-0-	-3119	-0-	42110	3			Y	-0-					-0-
*06	45140 X	45140	-0-	-0-	-0-	45140	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 3		Y	-0-			-0-
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 3		Y	-0-			-0-
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 3		Y	-0-			-0-
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 3		Y	-0-			-0-
05	4123 X	3996	-0-	-127	-0-	3996 3		Y	-0-			-0-
*06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130				
01	19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	19672 3		N	-0-			-0-
02	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	20019 3		N	-0-			-0-
03	23305 X	23305	-0-	-0-	-0-	23305 3		N	-0-			-0-
04	16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	16064 3		N	-0-			-0-
05	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	17420 3		N	-0-			-0-
*06	16388 X	16388	-0-	-0-	-0-	16388 3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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										
01	4619 X	3390	-0-	-1229	-0-	3390 2		N	-0-			180
02	4480 X	2811	-0-	-1669	-0-	2811 2		N	-0-			180
03	4960 X	2872	-0-	-2088	-0-	2859 2	13 9	N	12	168 1		24
04	4800 X	3081	-0-	-1719	-0-	3038 2	43 9	N	39			63
05	3968 X	2205	-0-	-1763	-0-	2147 2	58 9	N	53			116
06	3270 X	2666	-0-	-604	-0-	2601 2	65 9	N	59			175

MCCABE		WELL #: 29 U		RRCID -> 019767		COMPL. DATE 02/16/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229 2		N	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-			-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 2		N	-0-			-0-
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2		N	-0-			-0-
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 2		N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A				
COWDEN -S-		WELL #: 1 U										
01	1271 N	963	-0-	-308	-0-	963 2		N	-0-			-0-
02	2128 N	325	-0-	-1803	-0-	325 2		N	-0-			-0-
03	2263 N	1205	-0-	-1058	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
04	930 N	816	-0-	-114	-0-	816 2		N	-0-			-0-
05	372 N	264	-0-	-108	-0-	264 2		N	-0-			-0-
06	1170 N	735	-0-	-435	-0-	735 2		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 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
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02		56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06		14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE WELL #: 2602 RRCID -> 257348 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9043 - 9250

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	23303	X	23303	-0-	-0-	-0-	23303	3			N	-0-					59
02	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	21008	3			N	-0-					59
03	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	23633	3			N	-0-					59
04	21627	X	21627	-0-	-0-	-0-	21627	3			N	-0-					59
05	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	19403	3			N	-0-					59
*06	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	19750	3			N	-0-					59

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					7
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			Y	-0-					7
03	1364	N	437	-0-	-927	-0-	437	3			Y	-0-					7
04	1830	N	394	-0-	-1436	-0-	394	3			Y	-0-					7
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					7
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					7

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3	N	-0-			-0-
02		1960 N	1273	-0-	-687	-0-	1273 3	N	-0-			-0-
03		1581 N	1183	-0-	-398	-0-	1183 3	N	-0-			-0-
04		1890 N	1581	-0-	-309	-0-	1581 3	N	-0-			-0-
05		1395 N	1017	-0-	-378	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
06		1140 N	956	-0-	-184	-0-	956 3	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438										
MCCABE		WELL #: 3 U		RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957			TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A			
01		2759 X	1869	-0-	-890	-0-	1869 3	N	-0-			-0-
02		2492 X	132	-0-	-2360	-0-	132 3	N	-0-			-0-
03		2325 X	373	-0-	-1952	-0-	373 3	N	-0-			-0-
04		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 3	N	-0-			-0-
05		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3	N	-0-			-0-
*06		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3	N	-0-			-0-

DINERO OPERATING COMPANY		220711										
BROWN-ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 019740		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140			
01		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7811 3	21 9 N	19			184
02		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1337 3	37 9 N	34	186 1		32
03		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4190 3	11 9 N	10			42
04		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 3	N	-0-			42
05		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 3	N	-0-			42
*06		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3	N	-0-			42

#1 KERR		WELL #: 1 U		RRCID -> 019742		COMPL. DATE 09/17/1954			TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A			
01		5797 X	5540	-0-	-257	-0-	5540 3	N	-0-			145
02		5236 X	5194	-0-	-42	-0-	5194 3	N	-0-			145
03		5797 X	5655	-0-	-142	-0-	5655 3	N	-0-			145
04		5610 X	5563	-0-	-47	-0-	5563 3	N	-0-			145
05		5580 X	4474	-0-	-1106	-0-	4474 3	N	-0-			145
06		5400 X	5326	-0-	-74	-0-	5326 3	N	-0-			145

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			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		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			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)			//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719							
HALLEY, S. M. -B-			WELL #: 41		RRCID -> 163252	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH 9090	PERF. 8942	- 9090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	20150 X	18208	-0-	-1942	-0-	18208 3	N	-0-		-0-
02	18200 X	15302	-0-	-2898	-0-	15302 3	N	-0-		-0-
03	20150 X	17005	-0-	-3145	-0-	17005 3	N	-0-		-0-
04	19500 X	12803	-0-	-6697	-0-	12803 3	N	-0-		-0-
05	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-		N	-0-		-0-
06	17610 X	17249	-0-	-361	-0-	17249 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	
01	3441 X	3263	-0-	-178	-0-	3263 3	Y	-0-		-0-
02	3080 X	1044	-0-	-2036	-0-	1044 3	Y	-0-		-0-
03	3472 X	1516	-0-	-1956	-0-	1516 3	Y	-0-		-0-
04	3360 X	3084	-0-	-276	-0-	3084 3	Y	-0-		-0-
05	1953 X	1657	-0-	-296	-0-	1657 3	Y	-0-		-0-
06	1890 X	671	-0-	-1219	-0-	671 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	
01	25265 X	23205	-0-	-2060	-0-	23205 3	Y	-0-		-0-
02	22820 X	18839	-0-	-3981	-0-	18839 3	Y	-0-		-0-
03	25265 X	22788	-0-	-2477	-0-	22788 3	Y	-0-		-0-
04	24150 X	22499	-0-	-1651	-0-	22499 3	Y	-0-		-0-
05	23374 X	20847	-0-	-2527	-0-	20847 3	Y	-0-		-0-
*06	23819 X	23819	-0-	-0-	-0-	23819 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		
01	35619 X	32884	-0-	-2735	-0-	32884 3	Y	-0-		-0-
02	28896 X	26391	-0-	-2505	-0-	26391 3	Y	-0-		-0-
03	32705 X	30171	-0-	-2534	-0-	30171 3	Y	-0-		-0-
04	31830 X	29697	-0-	-2133	-0-	29697 3	Y	-0-		-0-
05	32891 X	23183	-0-	-9708	-0-	23183 3	Y	-0-		-0-
06	31830 X	22492	-0-	-9338	-0-	22492 3	Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7			WELL #: 1		RRCID -> 019756	COMPL. DATE 01/21/1959	TOTAL DEPTH 9435	PERF. N/A		
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-		-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152 3	Y	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-		-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	Y	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	Y	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID -> 163446	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8974	- 9165		
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CIMAREX ENERGY CO.				153438							
MCCABE		WELL #:		3 L	RRCID -> 019824	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 11481	PERF. N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DINERO OPERATING COMPANY				220711							
KERR		WELL #:		1 L	RRCID -> 019796	COMPL. DATE 07/12/1960	TOTAL DEPTH 11576	PERF. N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)		//CONT.//		28961 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER								
OXY USA WTP LP				630555												
COWDEN, S.		WELL #:		1	RRCID ->	036018	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
HALLEY, S.		WELL #:		701	RRCID ->	272621	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224							
*01	35185	40785	-0-	5600	110717	40632	3	153	9	Y	139	175	1			70
*02	31780	28756	-0-	-3024	107693	28667	3	89	9	Y	81					151
*03	35185	43744	-0-	8559	116252	43632	3	112	9	Y	102	186	1			67
*04	34050	38546	-0-	4496	120748	38374	3	172	9	Y	156					223
*05	35185	37873	-0-	2688	123436	37682	3	191	9	Y	174	168	1			229
*06	34050	36908	-0-	2858	126294	36707	3	201	9	Y	183	180	1			232
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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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							
01	4309 X	2508	-0-	-1801	-0-	2508	2			N	-0-					62
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					62
03	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					62
04	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					62
05	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					62
06	6840 X	4739	-0-	-2101	-0-	4739	2			N	-0-					62

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER											
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862											
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	4092 X	3477	-0-	-615	-0-	3477 2		Y	-0-		2
02	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 2		Y	-0-	2 1	-0-
03	3720 X	3186	-0-	-534	-0-	3186 2		Y	-0-		-0-
04	3600 X	1150	-0-	-2450	-0-	1150 2		Y	-0-		-0-
05	4278 X	2603	-0-	-1675	-0-	2603 2		Y	-0-		-0-
06	4140 X	1149	-0-	-2991	-0-	1149 2		Y	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113											
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177											
01	961 X	244	-0-	-717	-0-	244 3		Y	-0-		-0-
02	840 X	308	-0-	-532	-0-	308 3		Y	-0-		-0-
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		-0-
04	810 X	412	-0-	-398	-0-	412 3		Y	-0-		-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-		-0-
*06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		Y	-0-		-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343											
01	2480 X	2362	-0-	-118	-0-	2362 3		N	-0-		178
02	2212 N	1742	-0-	-470	-0-	1742 3		N	-0-		178
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3		N	-0-		178
04	2280 N	2198	-0-	-82	-0-	2198 3		N	-0-		178
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3		N	-0-		178
06	2310 N	2079	-0-	-231	-0-	2079 3		N	-0-		178

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467											
01	1922 X	857	-0-	-1065	-0-	857 3		N	-0-		67
02	1708 X	831	-0-	-877	-0-	831 3		N	-0-		67
03	1178 X	937	-0-	-241	-0-	937 3		N	-0-		67
04	1140 X	882	-0-	-258	-0-	879 3	3 9	N	3		70
05	930 X	912	-0-	-18	-0-	912 3		N	-0-		70
*06	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1142 3	19 9	N	17		87

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560											
01	496 X	279	-0-	-217	-0-	279 3		N	-0-		36
02	252 X	202	-0-	-50	-0-	202 3		N	-0-		36
03	279 X	252	-0-	-27	-0-	252 3		N	-0-		36
04	270 X	237	-0-	-33	-0-	237 3		N	-0-		36
05	279 X	166	-0-	-113	-0-	166 3		N	-0-		36
06	270 X	69	-0-	-201	-0-	69 3		N	-0-		36

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016											
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1154 3	14 9	N	13	172 1	50
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1113 3	34 9	N	31		81
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1082 3	40 9	N	36		117
04	1140 N	924	-0-	-216	-0-	895 3	29 9	N	26		143
05	1271 N	789	-0-	-482	-0-	787 3	2 9	N	2		145
*06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1018 3	70 9	N	64		209

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11372 - 11416				
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
01	2015 X	1877	-0-	-138	-0-	1877	3			N	-0-			92
02	4312 X	1027	-0-	-3285	-0-	1027	3			N	-0-			92
03	4774 X	1916	-0-	-2858	-0-	1916	3			N	-0-			92
04	4620 X	2444	-0-	-2176	-0-	2444	3			N	-0-			92
05	2790 X	526	-0-	-2264	-0-	526	3			N	-0-			92
06	1860 X	194	-0-	-1666	-0-	194	3			N	-0-			92

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465				
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
03	2697 X	1254	-0-	-1443	-0-	1254	3			N	-0-			50
04	2340 X	1208	-0-	-1132	-0-	1208	3			N	-0-			50
05	2077 X	1310	-0-	-767	-0-	1310	3			N	-0-			50
06	2010 X	881	-0-	-1129	-0-	874	3	7	9	N	6			56

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11048 - 11418				
01	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5786	3	70	9	Y	64	163	1	42
02	4928 X	4818	-0-	-110	-0-	4765	3	53	9	Y	48			90
03	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5748	3	73	9	Y	66			156
04	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5330	3	18	9	Y	16			172
05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5597	3	11	9	Y	10			182
06	5670 X	5504	-0-	-166	-0-	5480	3	24	9	Y	22	154	1	50

EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445		PERF.11259 - 11313				
01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-			126
02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-			126
03	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3818	3	9	9	N	8			134
04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-			134
05	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-			134
*06	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-			134

HALLEY, S. M.		WELL #: 801		RRCID -> 223158		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11372 - 11425				
01	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			50
02	28 X	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-			50
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			50
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			50
05	31 X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			50
06	30 X	20	-0-	-10	-0-	20	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				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
*06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL)												
//CONT.// 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
CIMAREX ENERGY CO. 153438												
MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 133602 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10750 - 10832												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDRICK, IDA & T. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138												
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
03	1860 X	1244	-0-	-616	-0-	1244	3			N	-0-	130
04	1740 X	1386	-0-	-354	-0-	1386	3			N	-0-	130
05	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-	130
*06	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-	130

MCCABE												
WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970												
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
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-	130
04	2760 N	2534	-0-	-226	-0-	2534	3			N	-0-	130
05	2945 X	2439	-0-	-506	-0-	2363	3	76	9	N	69	199
06	2850 X	2664	-0-	-186	-0-	2606	3	58	9	N	53	65

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												
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
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1218	2	96	9	Y	87	146
04	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	1186	2	37	9	Y	34	180
05	T. A.	1206	-0-	1206	1206	1167	2	39	9	Y	35	74
06	T. A.	1236	-0-	1236	2442	1186	2	50	9	Y	45	119

CHEVRON U. S. A. INC.												
148113												
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112												
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
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	784	3	3	9	Y	3	7
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	Y	1	8
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	Y	1	9
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3			Y	-0-	2

DINERO OPERATING COMPANY												
220711												
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210												
01	930 X	612	-0-	-318	-0-	612	3			N	-0-	185
02	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-	185
03	713 X	333	-0-	-380	-0-	333	3			N	-0-	185
04	660 X	208	-0-	-452	-0-	208	3			N	-0-	185
05	806 X	9	-0-	-797	-0-	9	3			N	-0-	185
06	780 X	151	-0-	-629	-0-	151	3			N	-0-	185

EMPEROR (WOLF CAMP)		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			
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
01		1870 N	1870	-0-	-0-	1870	2	Y	-0-		-0-
02		1642 N	1642	-0-	-0-	1642	2	Y	-0-		-0-
03		1840 N	1840	-0-	-0-	1840	2	Y	-0-		-0-
04		1866 N	1866	-0-	-0-	1866	2	Y	-0-		-0-
*05		1636 N	1636	-0-	-0-	1636	2	Y	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
E. W. COWDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171453		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELL WESTERN E&P		774719		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HALLEY, S. M. "B"		WELL #: 25		RRCID -> 204877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7338 - 7364			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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			
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #: 6		RRCID -> 134350		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677			
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-

BROWN ALTMAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550			
01	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009	2	N	-0-		-0-
02	1288 N	634	-0-	-654	-0-	634	2	N	-0-		-0-
03	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	2	N	-0-		-0-
04	990 N	742	-0-	-248	-0-	742	2	N	-0-		-0-
05	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2	N	-0-		-0-
*06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-		-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535							
BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-	-0-
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	-0-
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-	-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 019712		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A	
VEST -A-		WELL #: 1							
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-	46
02	560 N	412	-0-	-148	-0-	412 3	N	-0-	46
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-	46
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-	46
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-	46
*06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-	46

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID -> 035350		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A	
HALLEY, S. M.		WELL #: 35							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.				869984							
COWDEN, E. W.				WELL #: 6	RRCID -> 138812	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2327	- 2399		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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		
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403	- 2612		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535							
BROWN-ALTMAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019703	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186 2		N	-0-		-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2		N	-0-		-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 2		N	-0-		-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
BROWN-ALTMAN A				WELL #: 8	RRCID -> 019704	COMPL. DATE 09/30/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWN-ALTMAN -B-				WELL #: 2	RRCID -> 019705	COMPL. DATE 08/13/1940	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
NMR ENERGY LLC				611609							
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		12	RRCID ->	019713	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2638	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		14	RRCID ->	019715	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		16	RRCID ->	019717	COMPL. DATE	10/31/1961	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-	-0-
02	112 N	28	-0-	-84	-0-	28	2		N	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #:		17	RRCID ->	019718	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	2653	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-	-0-
06	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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #:		5	RRCID ->	019721	COMPL. DATE	06/11/1959	TOTAL DEPTH	2605	PERF. N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #:		1	RRCID ->	019722	COMPL. DATE	06/20/1953	TOTAL DEPTH	2668	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
NMR ENERGY LLC		//CONT.// 611609								
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470								
COWDEN, E. W.		WELL #: C 4		RRCID -> 019702		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2352 - 2528		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COWDEN -37-		WELL #: 2		RRCID -> 019708		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520		
01	496 N	421	-0-	-75	-0-	421 2	N	-0-		-0-
02	448 N	246	-0-	-202	-0-	246 2	N	-0-		-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-
04	420 N	323	-0-	-97	-0-	323 2	N	-0-		-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2	N	-0-		-0-
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

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
01	868 N	716	-0-	-152	-0-	716	3		N	-0-			21
02	924 N	387	-0-	-537	-0-	387	3		N	-0-			21
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3		N	-0-			21
04	690 N	476	-0-	-214	-0-	476	3		N	-0-			21
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			21
*06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			21

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
06	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

01	713 N	566	-0-	-147	-0-	566	2		N	-0-			-0-
02	700 N	410	-0-	-290	-0-	410	2		N	-0-			-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2		N	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			92
02	924 #	920	-0-	-4	-0-	920	2		N	-0-			92
03	1023 #	1017	-0-	-6	-0-	1017	2		N	-0-			92
04	990 #	978	-0-	-12	-0-	978	2		N	-0-			92
05	1023 #	1007	-0-	-16	-0-	1007	2		N	-0-			92
06	990 #	879	-0-	-111	-0-	879	2		N	-0-			92

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

01	806 #	730	-0-	-76	-0-	730	2		Y	-0-			-0-
02	672 #	630	-0-	-42	-0-	630	2		Y	-0-			-0-
03	744 #	703	-0-	-41	-0-	703	2		Y	-0-			-0-
04	720 #	700	-0-	-20	-0-	700	2		Y	-0-			-0-
05	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	2		Y	-0-			-0-
06	720 #	580	-0-	-140	-0-	580	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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
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
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	330 3	21 9	N	19		99
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	368 3	22 9	N	20		119
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	394 3	18 9	N	16		135
*06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	339 3	22 9	N	20		155

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596												
LINEBERRY 35 WELL #: 1 RRCID -> 158561 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15048 - 15054												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
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					
03		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3037 2	178 9	N	162		555
04		2400 X	430	-0-	-1970	-0-	371 2	4 4	N	50	383 1	222
							55 9					
05		3317 X	55	-0-	-3262	-0-	43 2	12 4	N	-0-		222
06		3210 X	1609	-0-	-1601	-0-	1609 2		N	-0-		222

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562												
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
03		15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	15692 2		Y	-0-		7
04		46927 X	46927	-0-	-0-	-0-	46383 2	537 4	Y	6		13
							7 9					
05		38016 X	38016	-0-	-0-	-0-	29430 2	8586 4	Y	-0-		13
*06		11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346 2		Y	-0-		13

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216												
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-
03		18538 X	14175	-0-	-4363	-0-	14175 2		Y	-0-		-0-
04		17940 X	15001	-0-	-2939	-0-	14829 2	172 4	Y	-0-		-0-
05		24397 X	15682	-0-	-8715	-0-	12140 2	3542 4	Y	-0-		-0-
*06		26315 X	26315	-0-	-0-	-0-	26315 2		Y	-0-		-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HALEY UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004				TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657						
M	O	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				
01	15624 X	6520	-0-	-9104	-0-	6439	2	81	9	Y	74	180	1	5	8	179
02	7840 X	6193	-0-	-1647	-0-	6193	2			Y	-0-					179
03	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8775	2		3	9	Y	3	8			179
04	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10730	2	156	9	Y	142					321
05	7564 X	7149	-0-	-415	-0-	7149	2			Y	-0-					321
*06	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	12393	2	83	9	Y	75	75	8			321

HALEY UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 256356		COMPL. DATE 11/17/2009				TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (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						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY, J.		WELL #: 605		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001				TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214						
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-
03	79980 X	71687	-0-	-8293	-0-	125	1	71562	3	N	-0-					-0-
04	80964 X	80964	-0-	-0-	-0-	125	1	80839	3	N	-0-					-0-
05	T. A.	53360	-0-	53360	-0-	118	1	53242	3	N	-0-					-0-
06	T. A.	81024	-0-	81024	-0-	134384	3	81024	3	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936														
HALEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050227		COMPL. DATE 09/18/1996				TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696						
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-
03	24768 X	24768	-0-	-0-	-0-	24768	2			Y	-0-					-0-
04	23704 X	23704	-0-	-0-	-0-	23433	2	271	4	Y	-0-					-0-
05	26102 X	23756	-0-	-2346	-0-	18391	2	5365	4	Y	-0-					-0-
06	25260 X	19500	-0-	-5760	-0-	19500	2			Y	-0-					-0-

HALEY 18		WELL #: 1		RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000				TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384						
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-
03	9300 X	8123	-0-	-1177	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	8956	2	104	4	N	-0-					-0-
*05	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	10748	2	3136	4	N	-0-					-0-
*06	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12709	2	41	9	N	37	37	8			-0-

FASKEN (PENN.)			30394 500 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANDREWS		
APACHE CORPORATION			027200								
MIDLAND FARMS COMPANY "C"			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10429 - 10457			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

FELMONT (STRAWN)			30583 667 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER		
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.			561146								
FELMONT OIL CORP.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FORD (WOLFCAMP)			31907 475 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232									
CHINA DRAW 26			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11879 - 12036				
01	2635 X	1163	-0-	-1472	-0-	91	1	1072	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	3011	-0-	211	-0-	211	1	2828	2	N	-0-	-0-
03	2232 N	1800	-0-	-432	-0-	140	1	1660	2	N	-0-	-0-
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	142	1	1830	2	N	-0-	-0-
05	2635 X	1599	-0-	-1036	-0-	114	1	1485	2	N	-0-	-0-
06	2550 X	672	-0-	-1878	-0-	37	1	635	2	N	-0-	-0-

RAMSEY -35-			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11879 - 12108				
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-
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	276	1	3278	2	N	-0-	-0-
04	3420 X	1705	-0-	-1715	-0-	123	1	1582	2	N	-0-	-0-
05	3410 X	2227	-0-	-1183	-0-	158	1	2069	2	N	-0-	-0-
06	3420 X	1887	-0-	-1533	-0-	105	1	1782	2	N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS "38"			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11968 - 12102				
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
03	3100 X	2184	-0-	-916	-0-	170	1	2014	2	N	-0-	15
04	3000 X	2658	-0-	-342	-0-	192	1	2466	2	N	-0-	15
05	3100 X	2399	-0-	-701	-0-	170	1	2229	2	N	-0-	15
06	3000 X	579	-0-	-2421	-0-	32	1	547	2	N	-0-	15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11932 - 12052				
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-
03	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	176	1	2083	2	N	-0-	-0-
04	2700 X	2371	-0-	-329	-0-	171	1	2200	2	N	-0-	-0-
05	2790 X	1872	-0-	-918	-0-	133	1	1739	2	N	-0-	-0-
06	2700 X	549	-0-	-2151	-0-	31	1	518	2	N	-0-	-0-

FORD (WOLFCAMP)		//CONT.// 31907 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #: 1		RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06									
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-
03	2356 N	1243	-0-	-1113	-0-	97	1	1146	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	113	1	1447	2	N	-0-			-0-
05	2790 N	1106	-0-	-1684	-0-	79	1	1027	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	468	-0-	-732	-0-	26	1	442	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040					
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-
03	1705 N	1305	-0-	-400	-0-	101	1	1204	2	N	-0-			-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	92	1	1187	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	751	-0-	-1326	-0-	53	1	698	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	363	-0-	-897	-0-	20	1	343	2	N	-0-			-0-

RAMSEY -35-		WELL #: 2		RRCID -> 183506		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037					
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-
03	4433 X	2854	-0-	-1579	-0-	222	1	2632	2	N	-0-			-0-
04	4290 X	3383	-0-	-907	-0-	244	1	3139	2	N	-0-			-0-
05	4867 X	3341	-0-	-1526	-0-	237	1	3104	2	N	-0-			-0-
06	4710 X	509	-0-	-4201	-0-	28	1	481	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS "38"		WELL #: 2		RRCID -> 184112		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120					
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-
03	1085 N	757	-0-	-328	-0-	59	1	698	2	N	-0-			-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	64	1	819	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	530	-0-	-555	-0-	38	1	492	2	N	-0-			-0-
06	720 N	59	-0-	-661	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020					
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
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			86
04	1290 N	746	-0-	-544	-0-	54	1	692	2	N	-0-			86
05	2232 N	1798	-0-	-434	-0-	128	1	1670	2	N	-0-			86
*06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	2	N	-0-			86

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216					
01	3627 X	840	-0-	-2787	-0-	66	1	774	2	N	-0-			-0-
02	3388 X	2274	-0-	-1114	-0-	138	1	2136	2	N	-0-			-0-
03	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	463	1	5498	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	2066	-0-	-1564	-0-	149	1	1917	2	N	-0-			-0-
05	3255 X	1128	-0-	-2127	-0-	80	1	1048	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	435	-0-	-3195	-0-	24	1	411	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER 24		WELL #: 1		RRCID -> 188129		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272					
01	1116 N	250	-0-	-866	-0-	20	1	230	2	N	-0-			-0-
02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	146	1	2262	2	N	-0-			-0-
03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	310	1	3683	2	N	-0-			-0-
04	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	330	1	4238	2	N	-0-			-0-
05	1426 X	645	-0-	-781	-0-	46	1	599	2	N	-0-			-0-
06	1380 X	607	-0-	-773	-0-	34	1	573	2	N	-0-			-0-

FORD (WOLFCAMP)		//CONT.// 31907 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
STATE OF TEXAS 48		WELL #: 2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	837 N	474	-0-	-363	-0-	37	1	437	2	N	-0-				-0-
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	89	1	1378	2	N	-0-				-0-
03	899 N	761	-0-	-138	-0-	59	1	702	2	N	-0-				-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	N	-0-				-0-
05	899 N	392	-0-	-507	-0-	28	1	364	2	N	-0-				-0-
06	750 N	406	-0-	-344	-0-	23	1	383	2	N	-0-				-0-
CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970						
01	INC G-10	558	-0-	558	558	40	1	475	2	N	39				169
02	INC G-10	1236	-0-	1236	1794	70	1	1085	2	N	74				243
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1794	81	9			N	334	205	1		372
04	2151 X	357	-0-	-1794	-0-	24	1	308	2	N	23	335	1		60
05	1488 X	265	-0-	-1223	-0-	19	1	246	2	N	-0-				60
06	1320 X	101	-0-	-1219	-0-	1	1	14	2	N	78				138
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001			TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146						
01	1023 N	631	-0-	-392	-0-	49	1	582	2	N	-0-				-0-
02	1092 N	1053	-0-	-39	-0-	64	1	989	2	N	-0-				-0-
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	183	1	2177	2	N	-0-				-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	59	1	758	2	N	-0-				-0-
05	1178 N	540	-0-	-638	-0-	38	1	502	2	N	-0-				-0-
06	1200 N	228	-0-	-972	-0-	13	1	215	2	N	-0-				-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190						
01	992 N	563	-0-	-429	-0-	44	1	519	2	N	-0-				-0-
02	1316 N	840	-0-	-476	-0-	51	1	789	2	N	-0-				-0-
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	91	1	1082	2	N	-0-				-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	N	-0-				-0-
05	930 N	402	-0-	-528	-0-	29	1	373	2	N	-0-				-0-
06	1140 N	20	-0-	-1120	-0-	1	1	19	2	N	-0-				-0-
RAMSEY "38"		WELL #: 3		RRCID -> 190255		COMPL. DATE 06/03/2013			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RAMSEY 14		WELL #: 1		RRCID -> 190701		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

FORD (WOLFCAMP) 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 11732 - 14346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2046 N	540	-0-	-1506	-0-	42 1	498 2		N	-0-			-0-
02		1596 N	1133	-0-	-463	-0-	69 1	1064 2		N	-0-			-0-
03		1860 N	1500	-0-	-360	-0-	117 1	1383 2		N	-0-			-0-
04		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	105 1	1350 2		N	-0-			-0-
05		1240 N	574	-0-	-666	-0-	41 1	533 2		N	-0-			-0-
06		1440 N	291	-0-	-1149	-0-	16 1	275 2		N	-0-			-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
 TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		SHUT IN	600	-0-	600	600	550 4	50 9		N	45			45
01		SHUT IN	96248	-0-	96248	96848	27175 3	54566 4		N	13188	12919 1		314
02		SHUT IN	75473	-0-	75473	172321	14507 9	44 1	58829 3	N	12992	12286 1		1020
03		SHUT IN	108191	-0-	108191	280512	2309 4	14291 9	60 1	82719 3	N	16371	16069 1	1322
04		SHUT IN	100116	-0-	100116	380628	7404 4	18008 9	2 1	76237 3	N	13197	12834 1	1685
05		SHUT IN	85304	-0-	85304	465932	9360 4	14517 9	71673 3	249 4	N	12165	12854 1	996
06		SHUT IN	77396	-0-	77396	543328	13382 9	63210 3	63210 3	2553 4	N	10575	10436 1	1135
							11633 9							

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		DLQ G-10	8094	-0-	8094	8094	8017	2	77	9	N	422
02		DLQ G-10	9827	-0-	9827	17921	9576	2	251	9	N	268
03		28571 X	10650	-0-	-17921	-0-	10650	2			N	268
04		9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9258	2	405	9	N	264
05		9145 X	6859	-0-	-2286	-0-	6885	2	174	9	N	422
*06		9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	9615	2	261	9	N	659

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346												
01		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	20
02		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	20
03		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	20
04		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	20
05		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	20
06		0 W	-0-	-0-	-0-	8959					N	20

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698												
01		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	44
02		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	44
03		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	44
04		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	44
05		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	44
06		0 W	-0-	-0-	-0-	18057					N	44

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984												
01		147405 X	-0-	-0-	-147405	-0-					N	246
02		133140 X	964	-0-	-132176	-0-	964	2			N	246
03		147405 X	4982	-0-	-142423	-0-	4980	2	2	9	N	248
04		142650 X	13483	-0-	-129167	-0-	13483	2			N	248
*05		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5154	2	3	9	N	251
*06		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6891	2	12	9	N	262

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316												
TAYLOR-STATE 110-28 WELL #: 1 RRCID -> 267904 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8350 - 9270												
09		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-
10		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-
11		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-
12		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438												
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081												
01		18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	18184	3	389	9	N	165
02		11760 X	11228	-0-	-532	-0-	10828	3	400	9	N	151
03		14632 X	13532	-0-	-1100	-0-	13181	3	351	9	N	92
04		17970 X	9386	-0-	-8584	-0-	8401	3	985	9	N	75
05		18569 X	8823	-0-	-9746	-0-	8426	3	397	9	N	237
06		17970 X	6991	-0-	-10979	-0-	6739	3	252	9	N	126

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01		0 W	6278	-0-	6278	6278	51	1	6052	3	N	159	173 1 2 8 380	
02		0 W	9321	-0-	9321	15599	175	9	9008	3	N	197	191 1 22 8 364	
03	DLQ	G-10	8704	-0-	8704	24303	217	9	8183	3	N	176	367 1 173	
04		33102 X	8799	-0-	-24303	-0-	194	9	8177	3	N	187	8 8 352	
05		10323 X	9410	-0-	-913	-0-	416	1	8699	3	N	214	364 1 12 8 190	
06		9990 X	8639	-0-	-1351	-0-	206	9	8022	3	N	119	178 1 131	

WHIRLAWAY '38' STATE			WELL #:		1H	RRCID -> 260557	COMPL. DATE 11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 9402	- 13392			
01		16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	80	1	16149	3	N	244	174 1 6 8 251	
02		16912 X	13792	-0-	-3120	-0-	268	9	13218	3	N	229	357 1 25 8 98	
03		18755 X	14599	-0-	-4156	-0-	322	1	13989	3	N	197	295	
04		18150 X	15942	-0-	-2208	-0-	252	9	15258	3	N	242	185 1 15 8 337	
05		18755 X	16557	-0-	-2198	-0-	393	1	16122	3	N	244	360 1 23 8 198	
06		15960 X	15845	-0-	-115	-0-	217	9	15355	3	N	228	179 1 7 8 240	

SUPER SAVER 30 STATE			WELL #:		1H	RRCID -> 260853	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 9053	- 12521			
01		12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	135	1	11876	3	Y	211	99 1 2 8 217	
02		29077 X	29077	-0-	-0-	-0-	232	9	28475	3	Y	242	310 1 26 8 123	
03		20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	336	1	19835	3	Y	130	175 1 78	
04		18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	266	9	17915	3	Y	138	148 1 10 8 58	
05		18435 X	18435	-0-	-0-	-0-	158	1	17678	3	Y	159	74 1 13 8 130	
*06		16767 X	16767	-0-	-0-	-0-	143	9	16033	3	Y	137	159 1 6 8 102	

DIXIELAND 10			WELL #:		1H	RRCID -> 263338	COMPL. DATE 03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF. 12075	- 15208			
01		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	176	1	158	2	Y	111	410 1 19 8 443	
02		3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-	760	3	23	4	Y	375	202 1 53 8 563	
03		4092 X	1643	-0-	-2449	-0-	116	1	96	2	Y	126	6 8 683	
04		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	899	3	393	4	Y	75	404 1 354	
05		3782 X	1402	-0-	-2380	-0-	445	1	211	2	Y	96	1 8 449	
*06		10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	2660	3	597	4	Y	1030	592 1 73 8 814	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NORTHERN DANCER 10 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 1H				RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426	-	13484			
01	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	17776	3	858	9	N	780	889	1	8	8	279
02	24024 X	16674	-0-	-7350	-0-	15759	3	915	9	N	832	902	1	39	8	170
03	25730 X	20963	-0-	-4767	-0-	20074	3	889	9	N	808	680	1			298
04	22050 X	17949	-0-	-4101	-0-	16939	3	1010	9	N	918	1037	1	17	8	162
05	19995 X	17394	-0-	-2601	-0-	16404	3	990	9	N	900	735	1	25	8	302
06	20280 X	16313	-0-	-3967	-0-	15429	3	884	9	N	804	908	1	9	8	189

WELL #: 1H				RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655	-	14041			
01	31122 X	31122	-0-	-0-	-0-	299	1	30303	3	N	473	361	1	8	8	287
						520	9									
02	32312 X	31513	-0-	-799	-0-	464	1	30590	3	N	417	481	1	37	8	186
						459	9									
03	34937 X	25378	-0-	-9559	-0-	226	1	24998	3	N	140					326
						154	9									
04	32520 X	25560	-0-	-6960	-0-	60	1	25124	3	N	342	367	1	14	8	287
						376	9									
05	34875 X	25788	-0-	-9087	-0-	25383	3	405	9	N	368	374	1	22	8	259
06	33750 X	23623	-0-	-10127	-0-	23278	3	345	9	N	314	360	1	9	8	204

WELL #: 1H				RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800	-	14579			
01	34307 X	34307	-0-	-0-	-0-	32100	3	2207	9	N	2006	2612	1	18	8	346
02	38808 X	34723	-0-	-4085	-0-	32255	3	2468	9	N	2244	1825	1	59	8	706
03	42966 X	32475	-0-	-10491	-0-	30719	3	1756	9	N	1596	1834	1	2	8	466
04	0 W	33152	-0-	33152	33152	30844	3	2308	9	N	2098	2013	1	21	8	530
05	0 W	37217	-0-	37217	70369	34331	3	2886	9	N	2624	2591	1	33	8	530
06	0 W	32545	-0-	32545	102914	30174	3	2371	9	N	2155	2323	1	13	8	349

WELL #: 1H				RRCID ->	266794	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11751	-	15698			
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	4	8	413
						2570	3	358	9							
03	5890 X	3400	-0-	-2490	-0-	444	1	249	2	Y	326	368	1			371
						2348	3	359	9							
04	5700 X	3560	-0-	-2140	-0-	358	1	220	2	Y	190					561
						2773	3	209	9							
05	5890 X	1720	-0-	-4170	-0-	338	1	1152	3	Y	209					770
						230	9									
06	3540 X	2650	-0-	-890	-0-	329	1	2141	3	Y	164	723	1	1	8	210
						180	9									

WELL #: 1H				RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863	-	14049			
01	40269 X	17006	-0-	-23263	-0-	14788	3	2218	9	N	2016	1985	1	34	8	352
02	36372 X	21292	-0-	-15080	-0-	19031	3	2261	9	N	2055	2018	1	71	8	318
03	33852 X	29097	-0-	-4755	-0-	26751	3	2346	9	N	2133	1974	1			477
04	33908 X	33908	-0-	-0-	-0-	30780	3	3128	9	N	2844	2771	1	42	8	508
05	32392 X	32392	-0-	-0-	-0-	29297	3	3095	9	N	2814	2565	1	62	8	695
*06	29517 X	29517	-0-	-0-	-0-	26955	3	2562	9	N	2329	2482	1	23	8	519

WELL #: 1H				RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750	-	14051			
01	38166 X	38166	-0-	-0-	-0-	35573	3	2593	9	N	2357	2287	1	10	8	499
02	52248 X	38658	-0-	-13590	-0-	35941	3	2717	9	N	2470	2357	1	65	8	547
03	51150 X	34575	-0-	-16575	-0-	32361	3	2214	9	N	2013	1702	1			858
04	48720 X	44867	-0-	-3853	-0-	41995	3	2872	9	N	2611	2496	1	30	8	943
05	50344 X	43106	-0-	-7238	-0-	40511	3	2595	9	N	2359	2589	1	46	8	667
06	41430 X	40506	-0-	-924	-0-	37892	3	2614	9	N	2376	2469	1	18	8	556

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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
03	41664 X	25220	-0-	-16444	-0-	23276	3	1944	9	N	1767	1830	1	602
04	35070 X	30161	-0-	-4909	-0-	27682	3	2479	9	N	2254	1904	1	926
05	44542 X	44542	-0-	-0-	-0-	39938	3	168	4	N	4033	4414	1	507
						4436	9							
06	29910 X	26917	-0-	-2993	-0-	24330	3	135	4	N	2229	2322	1	400
						2452	9							

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213														

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							
03	0 W	23938	-0-	23938	23938	22125	3	159	4	N	1504	1613	1	144
						1654	9							
04	0 W	33253	-0-	33253	57191	31274	3	1979	9	N	1799	1496	1	434
05	0 W	33281	-0-	33281	90472	31431	3	34	4	N	1651	1956	1	109
						1816	9							
*06	121136 X	30664	-0-	-90472	-0-	28999	3	19	4	N	1496	1402	1	195
						1646	9							

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888														

01	54746 X	23884	-0-	-30862	-0-	22059	3	1825	9	N	1659	1662	1	359
02	49448 X	40337	-0-	-9111	-0-	37391	3	2	4	N	2676	2594	1	360
						2944	9							
03	54746 X	35751	-0-	-18995	-0-	2	1	33253	3	N	2269	2064	1	564
						2496	9							
04	44640 X	37223	-0-	-7417	-0-	34370	3	27	4	N	2569	2200	1	907
						2826	9							
05	46260 X	46260	-0-	-0-	-0-	42323	3	132	4	N	3459	3942	1	383
						3805	9							
06	43230 X	33505	-0-	-9725	-0-	30823	3	118	4	N	2331	2420	1	279
						2564	9							

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674														

01	99510 X	52477	-0-	-47033	-0-	45337	3	4041	4	N	2817	2948	1	279
						3099	9							
02	89880 X	42469	-0-	-47411	-0-	35572	3	4504	4	N	2175	2122	1	290
						2393	9							
03	99510 X	48372	-0-	-51138	-0-	42836	3	2897	4	N	2399	2144	1	545
						2639	9							
04	50790 X	44985	-0-	-5805	-0-	42651	3	2	4	N	2120	1949	1	698
						2332	9							
05	52483 X	43242	-0-	-9241	-0-	40346	3	486	4	N	2191	2533	1	328
						2410	9							
06	50790 X	39762	-0-	-11028	-0-	37364	3	212	4	N	1987	1823	1	481
						2186	9							

TYPHOON 42 FEE WELL #: 1 RRCID -> 270858 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5953 - 10601														

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950 -	14319
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	EOM	BALANCE
01		60171 X	37482	-0-	-22689	-0-	35247 3	2235 9	N	2032	2247 1	14 8	254
02		29153 X	29153	-0-	-0-	-0-	27308 3	1845 9	N	1677	1482 1	46 8	403
03		41354 X	26741	-0-	-14613	-0-	25105 3	1 4	N	1486	1463 1		426
							1635 9						
04		40020 X	28763	-0-	-11257	-0-	26497 3	2266 9	N	2060	1898 1	16 8	572
05		41354 X	25324	-0-	-16030	-0-	23688 3	1636 9	N	1487	1662 1	23 8	374
06		36270 X	22888	-0-	-13382	-0-	21523 3	1365 9	N	1241	1287 1	9 8	319

CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340 -	13782
01		58683 X	29733	-0-	-28950	-0-	161 1	27004 3	N	2180	2030 1	21 8	673
							170 4	2398 9					
02		53004 X	24566	-0-	-28438	-0-	148 1	22462 3	N	1778	2128 1	83 8	240
							1956 9						
03		58683 X	22940	-0-	-35743	-0-	5 1	21063 3	N	1493	1260 1	28 8	445
							230 4	1642 9					
04		33870 X	24208	-0-	-9662	-0-	22347 3	28 4	N	1666	1463 1	34 8	614
							1833 9						
05		31961 X	23723	-0-	-8238	-0-	21746 3	39 4	N	1762	2036 1	50 8	290
							1938 9						
06		28770 X	21426	-0-	-7344	-0-	19780 3	53 4	N	1448	1216 1	20 8	502
							1593 9						

ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550 -	14037
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
03		62062 X	18133	-0-	-43929	-0-	16309 3	1824 9	N	1658	1471 1		502
04		22797 X	22797	-0-	-0-	-0-	20697 3	2100 9	N	1909	1797 1	28 8	586
05		28148 X	23431	-0-	-4717	-0-	21239 3	2192 9	N	1993	2227 1	43 8	309
06		25230 X	22255	-0-	-2975	-0-	20315 3	1940 9	N	1764	1555 1	16 8	502

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615 -	14095
01		85467 X	28537	-0-	-56930	-0-	29 1	25094 3	N	2432	2714 1	16 8	324
							739 4	2675 9					
02		77196 X	29338	-0-	-47858	-0-	25 1	26275 3	N	2230	2157 1	79 8	318
							585 4	2453 9					
03		85467 X	25701	-0-	-59766	-0-	181 1	23232 3	N	1938	1770 1		486
							156 4	2132 9					
04		82710 X	28671	-0-	-54039	-0-	224 1	25870 3	N	2320	1648 1	33 8	1125
							25 4	2552 9					
05		85467 X	28854	-0-	-56613	-0-	222 1	25944 3	N	2387	2974 1	48 8	490
							62 4	2626 9					
06		31440 X	28268	-0-	-3172	-0-	209 1	25722 3	N	2079	2122 1	19 8	428
							50 4	2287 9					

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750 -	14197
01		111042 X	64604	-0-	-46438	-0-	56816 3	3263 4	N	4114	4219 1	12 8	358
							4525 9						
02		100296 X	56728	-0-	-43568	-0-	50815 3	1393 4	N	4109	4103 1	50 8	314
							4520 9						
03		111042 X	55006	-0-	-56036	-0-	50394 3	491 4	N	3746	3233 1		827
							4121 9						
04		107460 X	56689	-0-	-50771	-0-	52273 3	272 4	N	3767	3998 1	23 8	573
							4144 9						
05		111042 X	68720	-0-	-42322	-0-	61642 3	579 4	N	5908	5844 1	28 8	609
							6499 9						
06		62520 X	52698	-0-	-9822	-0-	47924 3	385 4	N	3990	3992 1	11 8	596
							4389 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DAYSTAR 20 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM	BALANCE

		WELL #:	1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778	- 16805		
01		145266 X	70087	-0-	-75179	-0-	4 1 1033 4	62748 3 6302 9	N	5729	5937	1	33 8	489
02		131208 X	53194	-0-	-78014	-0-	4 1 674 4	48638 3 3878 9	N	3525	3542	1	92 8	380
03		145266 X	54144	-0-	-91122	-0-	49587 3 4410 9	147 4	N	4009	4073	1		316
04		140580 X	71404	-0-	-69176	-0-	66040 3 5316 9	48 4	N	4833	4079	1	50 8	1020
05		145266 X	71976	-0-	-73290	-0-	66098 3	5878 9	N	5344	5776	1	79 8	509
06		67830 X	59476	-0-	-8354	-0-	54650 3	4826 9	N	4387	4446	1	28 8	422

ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:	2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745	- 14350		
01		147746 X	65867	-0-	-81879	-0-	1 1 2895 4	59305 3 3666 9	N	3333	3254	1	10 8	556
02		133448 X	44253	-0-	-89195	-0-	45 1 1829 4	39714 3 2665 9	N	2423	2703	1	36 8	240
03		147746 X	49922	-0-	-97824	-0-	41915 3 3572 9	4435 4	N	3247	3125	1		362
04		142980 X	50885	-0-	-92095	-0-	47230 3 3350 9	305 4	N	3045	3132	1	15 8	260
05		147746 X	49106	-0-	-98640	-0-	44263 3 3179 9	1664 4	N	2890	2807	1	25 8	318
*06		46459 X	46459	-0-	-0-	-0-	40272 3 2969 9	3218 4	N	2699	2529	1	9 8	479

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:	1H	RRCID ->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9725	- 14051		
01		36022 X	30626	-0-	-5396	-0-	28616 3 2006 9	4 4	N	1824	2197	1	14 8	162
02		32536 X	26235	-0-	-6301	-0-	24226 3 1983 9	26 4	N	1803	1646	1	56 8	263
03		36022 X	23643	-0-	-12379	-0-	21985 3 1619 9	39 4	N	1472	1435	1		300
04		34860 X	25277	-0-	-9583	-0-	23385 3 1868 9	24 4	N	1698	1460	1	25 8	513
05		36022 X	24901	-0-	-11121	-0-	22947 3 1896 9	58 4	N	1724	1961	1	38 8	238
*06		23088 X	23088	-0-	-0-	-0-	21178 3 1775 9	135 4	N	1614	1614	1	14 8	224

WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9560	- 13996		
01		71889 X	50119	-0-	-21770	-0-	43127 3 4277 9	2715 4	N	3888	4201	1	25 8	167
02		64932 X	43337	-0-	-21595	-0-	36453 3 3991 9	2893 4	N	3628	3240	1	100 8	455
03		71889 X	41257	-0-	-30632	-0-	33782 3 3132 9	4343 4	N	2847	2866	1	33 8	403
04		69570 X	38296	-0-	-31274	-0-	34685 3 3375 9	236 4	N	3068	2454	1	37 8	980
05		71889 X	36385	-0-	-35504	-0-	33059 3	3326 9	N	3024	3548	1		456
06		69570 X	33410	-0-	-36160	-0-	30360 3	3050 9	N	2773	2777	1	22 8	430

OIL AND GAS DIVISION

		//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
		//CONT.// 153438												
FORD, WEST (WOLFCAMP)		WELL #:			1H	RRCID -> 272133	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9600	- 14056		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	70122 X	44623	-0-	-25499	-0-	4 1	40847 3	2295 9	2086	2239	1	8 8	285	
						1477 4	2295 9							
02	63336 X	35810	-0-	-27526	-0-	14 1	33432 3	1854 9	1685	1694	1	32 8	244	
						510 4	1854 9							
03	70122 X	34781	-0-	-35341	-0-	5 1	32542 3	1542 9	1402	1277	1		369	
						692 4	1542 9							
04	67860 X	32591	-0-	-35269	-0-	30362 3	533 4		1542	1436	1	12 8	463	
						1696 9								
05	70122 X	31090	-0-	-39032	-0-	28784 3	639 4		1515	1672	1	18 8	288	
						1667 9								
06	67860 X	27904	-0-	-39956	-0-	25514 3	941 4		1317	1263	1	7 8	335	
						1449 9								
FOOLISH PLEASURE "6" FEE		WELL #:			2H	RRCID -> 272574	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9560	- 14031		
01	53320 X	38942	-0-	-14378	-0-	99 1	31201 3	2507 9	2279	2195	1	10 8	463	
						5135 4	2507 9							
02	48160 X	26954	-0-	-21206	-0-	246 1	23402 3	1967 9	1788	1680	1	34 8	537	
						1339 4	1967 9							
03	53320 X	35996	-0-	-17324	-0-	32927 3	845 4		2022	2183	1		376	
						2224 9								
04	51600 X	48012	-0-	-3588	-0-	45215 3	250 4		2315	1860	1	28 8	803	
						2547 9								
05	53320 X	45138	-0-	-8182	-0-	42460 3	182 4		2269	2641	1	46 8	385	
						2496 9								
06	51600 X	41225	-0-	-10375	-0-	38851 3	236 4		1944	1835	1	18 8	476	
						2138 9								
LT. GIBSON 12 STATE		WELL #:			1H	RRCID -> 272578	COMPL. DATE 05/15/2013	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9410	- 13929		
01	73377 X	40841	-0-	-32536	-0-	36715 3	1076 4		2773	2927	1	18 8	459	
						3050 9								
02	66276 X	35336	-0-	-30940	-0-	31952 3	623 4		2510	2395	1	70 8	504	
						2761 9								
03	73377 X	32828	-0-	-40549	-0-	29484 3	1076 4		2062	1832	1		734	
						2268 9								
04	71010 X	33996	-0-	-37014	-0-	30837 3	728 4		2210	2433	1	28 8	483	
						2431 9								
05	73377 X	32659	-0-	-40718	-0-	29516 3	700 4		2221	2337	1	43 8	324	
						2443 9								
06	71010 X	30164	-0-	-40846	-0-	26973 3	1055 4		1942	1800	1	16 8	450	
						2136 9								
SEBRING 60-1-47		WELL #:			2H	RRCID -> 272580	COMPL. DATE 06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	9225	- 13560		
01	78089 X	33416	-0-	-44673	-0-	27224 3	2391 4		3455	3335	1	16 8	572	
						3801 9								
02	70532 X	27781	-0-	-42751	-0-	951 1	23417 3		2492	2588	1		476	
						672 4	2741 9							
03	78089 X	36113	-0-	-41976	-0-	265 1	30257 3		2766	2133	1		1109	
						2548 4	3043 9							
04	75570 X	52221	-0-	-23349	-0-	170 1	48236 3		3368	3710	1		767	
						110 4	3705 9							
05	78089 X	56630	-0-	-21459	-0-	52586 3	241 4		3457	3689	1		535	
						3803 9								
06	75570 X	45921	-0-	-29649	-0-	3 1	42125 3		3141	3187	1		489	
						338 4	3455 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

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
					12/01	->	16887				
*12	18118 X	1231	-0-	-16887	-0-	463	3	N	145	127	18
						160	9				
*01	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	6375	3	N	368	325	61
						405	9				
*02	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	238	1	N	315	316	60
						168	4				
*03	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	67	1	N	335	256	131
						639	4			8	8
*04	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	42	1	N	299	362	68
						28	4				
*05	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5455	3	N	267	294	41
						294	9				
*06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	1	1	N	224	230	35
						84	4				

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

07	0	3393	-0-	3393	3393	8	1	N	131	8	123
						207	4				
08	0	83521	-0-	83521	86914	799	1	N	5174	4914	301
						1879	4			82	8
09	0	80723	-0-	80723	167637	1087	1	N	4646	4220	629
						1029	4			98	8
10	0	62258	-0-	62258	229895	1007	1	N	3430	3744	292
						1203	4			23	8
11	0	48254	-0-	48254	278149	968	1	N	2780	2729	315
						1875	4			28	8
12	0	42083	-0-	42083	320232	717	1	N	2475	2387	372
						2166	4			31	8
01	0	40985	-0-	40985	361217	907	1	N	2276	2355	274
						1488	4			19	8
*02	402539 X	41322	-0-	-361217	-0-	1315	1	N	2127	1821	473
						649	4			107	8
03	93310 X	37331	-0-	-55979	-0-	1556	1	N	1750	1776	447
						104	4				
04	90300 X	41823	-0-	-48477	-0-	2230	1	N	1923	1928	410
						55	4			32	8
05	93310 X	40907	-0-	-52403	-0-	912	1	N	1840	1840	360
						46	4			50	8
06	90300 X	39213	-0-	-51087	-0-	1887	1	N	1623	1644	327
						21	4			12	8

MONTROSE 45 LL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

12	0	47081	-0-	47081	47081	42384	3	N	3878	1953	1925
						4266	9				
01	0	291011	-0-	291011	338092	263274	3	N	23208	24079	994
						25529	9			60	8
*02	571218 X	233126	-0-	-338092	-0-	211685	3	N	18529	17826	1337
						20382	9			360	8
*03	151154 X	151154	-0-	-0-	-0-	136222	3	N	13443	13502	1278
						14787	9				
*04	198661 X	198661	-0-	-0-	-0-	182570	3	N	13950	13745	1335
						15345	9			148	8
*05	224465 X	224465	-0-	-0-	-0-	208088	3	N	14701	13513	2319
						16171	9			204	8
*06	166471 X	166471	-0-	-0-	-0-	153848	3	N	11471	11021	2708
						12618	9			61	8

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150									
ELBOW DOWN		WELL #:		801H		RRCID -> 272204		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 10025		PERF.13911 - 14125	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		15438 X	6670	-0-	-8768	-0-	5959 3	711 9	N	646	748 1		633
02		13944 X	13879	-0-	-65	-0-	12446 3	1433 9	N	1303	1332 1		604
03		15438 X	13655	-0-	-1783	-0-	12293 3	1362 9	N	1238	1150 1		692
04		14940 X	11386	-0-	-3554	-0-	9899 3	1487 9	N	1352	1328 1		716
05		15438 X	10400	-0-	-5038	-0-	9049 3	1351 9	N	1228	1483 1		461
06		14940 X	8574	-0-	-6366	-0-	7746 3	828 9	N	753	723 1		491

CHUTE BUSTER		WELL #:		604 H		RRCID -> 272209		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 9831		PERF. 9976 - 14122	
01		31093 X	22122	-0-	-8971	-0-	20623 3	1499 9	N	1363	1636 1		786
02		28084 X	19295	-0-	-8789	-0-	17952 3	1343 9	N	1221	1468 1		539
03		31093 X	20444	-0-	-10649	-0-	19010 3	1434 9	N	1304	1101 1		742
04		30090 X	18754	-0-	-11336	-0-	17430 3	1324 9	N	1204	928 1		1018
05		31093 X	19281	-0-	-11812	-0-	17487 3	1794 9	N	1631	2090 1		559
06		30090 X	17992	-0-	-12098	-0-	16582 3	1410 9	N	1282	1031 1		810

GLENN		WELL #:		1SW		RRCID -> 272799		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4792		PERF. 3696 - 4602	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #:		10 L		RRCID -> 133449		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3061 - 3176	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002								CNTY: PECOS			
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		224		RRCID -> 112452		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3089 - 3271	
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
03		191 R	191	-0-	-0-	-0-	161 2	30 9	Y	27	27 1		9
04		180 #	178	-0-	-2	-0-	148 2	30 9	Y	27	26 1		10
05		204 R	204	-0-	-0-	-0-	174 2	30 9	Y	27	28 1		9
*06		181 R	181	-0-	-0-	-0-	151 2	30 9	Y	27	27 1		9

FORT STOCKTON		//CONT.//		32124 001	ASSOCIATED		49B			CNTY: PECOS			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002									
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	139215	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060	- 3294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		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
03		465 #	341	-0-	-124	-0-	311 2	30 9	Y	27	27 1		9
04		420 #	141	-0-	-279	-0-	111 2	30 9	Y	27	26 1		10
05		378 R	378	-0-	-0-	-0-	348 2	30 9	Y	27	28 1		9
06		330 #	302	-0-	-28	-0-	272 2	30 9	Y	27	27 1		9

GENESIS EXPLORATION LLC				300193									
STATE A/C 101		WELL #:		2	RRCID ->	019864	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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
03	1643 #	1423	-0-	-220	-0-	1417 2	6 9	N		5			64
04	1530 #	1095	-0-	-435	-0-	1087 2	8 9	N		7			71
05	2059 R	2059	-0-	-0-	-0-	2052 2	7 9	N		6			77
*06	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	1719 2	3 9	N		3			80

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-			210
02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2			N	-0-			210
03	248 #	116	-0-	-132	-0-	116 2			N	-0-			210
04	420 #	76	-0-	-344	-0-	76 2			N	-0-			210
05	434 #	60	-0-	-374	-0-	60 2			N	-0-			210
*06	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095 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		
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

01		248 N	212	-0-	-36 B	-0-	210 2	2 9	N	2			92
02		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			92
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	209 2	2 9	N	2			94
04		210 N	53	-0-	-157 B	-0-	53 2		N	-0-			94
05		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	273 2	1 9	N	1			95
*06		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			95

SIBLEY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 076881			COMPL. DATE 03/07/1978			TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671		
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-										
03		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	363 2	23 9	N	21			163
04		360 N	103	-0-	-257 B	-0-	103 2		N	-0-			163
05		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	465 2	17 9	N	15			178
*06		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-	156 1		22

KIDD STATE			WELL #: 1		RRCID -> 078212			COMPL. DATE 06/09/1978			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751		
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-										
03		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
04		120 N	25	-0-	-95 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
*06		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-			-0-

VOLLMAR SECTION 35			WELL #: 2		RRCID -> 079717			COMPL. DATE 11/17/1978			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470		
01		248 N	212	-0-	-36 B	-0-	210 2	2 9	N	2			92
02		184 N	127	-0-	-57 B	-0-	127 2		N	-0-			92
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		219 N	211	-0-	-8 B	-0-	209 2	2 9	N	2			94
04		210 N	53	-0-	-157 B	-0-	53 2		N	-0-			94
05		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	273 2	1 9	N	1			95
*06		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			95

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		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-

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		
01		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	7	-0-	7		7 2		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	8	-0-	8	15	8 2		Y	-0-			-0-
04		0	2	-0-	2	17	2 2		Y	-0-			-0-
05		0	10	-0-	10	27	10 2		Y	-0-			-0-
06		0	11	-0-	11	38	11 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			
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "B"			WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "A"			WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3"			WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "D"			WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK -C-			WELL #: 1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL "7"			WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
HOELSCHER, F. J. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	173336	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10544 - 10561			
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
01	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	3			N	-0-			290
02	1176	N	372	-0-	-804	-0-	372	3			N	-0-			290
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			290
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			290
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			290
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			290

HOELSCHER, F. J. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	178189	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10550 - 10564			
01	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	1698	3			N	-0-			98
02	1820	N	1648	-0-	-172	-0-	1648	3			N	-0-			98
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1876	3	100	9	N	91			189
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-			189
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-			189
06	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	1858	3			N	-0-			189

THREE RIVERS OPERATING CO II LLC				857759											
FRYSAK				WELL #:	7 C	RRCID ->	120385	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	11011	PERF. 7492 - 10618			
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	155	1	1018	3	N	19			115
							21	9							
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	140	1	919	3	N	10			125
							11	9							
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	155	1	1061	3	N	13			138
							14	9							
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	150	1	1079	3	N	12			150
							13	9							
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	155	1	1076	3	N	29			179
							32	9							
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	150	1	1429	3	N	93			272
							102	9							

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)				33176 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ANDREWS			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554								
GRAY, COLUMBUS ET AL				WELL #:	W 2W	RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1233 - 1394
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
KING, E. F.				WELL #:	20	RRCID ->	081768	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2791 - 2972
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
COG OPERATING LLC				166150								
DEEP ROCK				WELL #: 1	RRCID -> 194206	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH 12260	PERF. 2806	- 2890			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
LOCKHART & BROWN 14				WELL #: 17	RRCID -> 226847	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 2836	- 3024			
01	14B2 EXT	22	-0-	22	31	22 2		N	-0-			-0-
02	74 X	43	-0-	-31	-0-	43 2		N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 18				WELL #: 1	RRCID -> 235820	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3008	- 3030			
01	1333 X	933	-0-	-400	-0-	933 2		N	-0-			-0-
02	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-			-0-
03	1333 X	1222	-0-	-111	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
04	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
05	1519 X	1217	-0-	-302	-0-	1217 2		N	-0-			-0-
06	1470 X	1127	-0-	-343	-0-	1127 2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 18				WELL #: 2	RRCID -> 241668	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 3009	- 3031			
01	59 X	3	-0-	-56	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 23				WELL #: 2	RRCID -> 248513	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 3038	- 3058			
01	14B2 EXT	196	-0-	196	360	196 2		N	-0-			-0-
02	707 X	347	-0-	-360	-0-	347 2		N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-

THORNBERRY "18"				WELL #: 3	RRCID -> 252739	COMPL. DATE 06/20/2009	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 2990	- 3020			
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-
*06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002									
LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 3030 - 3065		
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	14	-0-	14	14		14 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
*06	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 18				WELL #:	4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 2846 - 3032	
01	248 N	225	-0-	-23	-0-		225 2		N	-0-			-0-
02	196 N	121	-0-	-75	-0-		121 2		N	-0-			-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-		209 2		N	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-		209 2		N	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 2		N	-0-			-0-
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
SILVER		WELL #:		1	RRCID ->	061487	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2827 - 3015		
01	527 X	16	-0-	-511	-0-		16 3		N	-0-			-0-
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			-0-
03	279 X	40	-0-	-239	-0-		40 3		N	-0-			-0-
04	160 X	160	-0-	-0-	-0-		160 3		N	-0-			-0-
05	31 X	11	-0-	-20	-0-		11 3		N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	079536	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 3002 - 3045	
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	56 X	1	-0-	-55	-0-		1 3		N	-0-			-0-
03	62 X	8	-0-	-54	-0-		8 3		N	-0-			-0-
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-		48 3		N	-0-			-0-
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			-0-
06	8 X	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011									
BROWN-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	096145	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	12015	PERF. 2891 - 3078		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIGGAN				WELL #:	1	RRCID ->	108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 3045 - 3060	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254267 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3066 - 3088														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3104	- 3125				
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3113	- 3133				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3094	- 3110				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4731	PERF. 3060	- 3082				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA E		WELL #: 1		RRCID -> 254920	COMPL. DATE 09/02/2009	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 3090	- 3111				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 3091	- 3111				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKHART		WELL #: 2		RRCID -> 254922	COMPL. DATE 08/12/2009	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 3098	- 3119				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LOCKHART		WELL #:		1	RRCID ->	254924	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3097 - 3112	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CC CITIES SERVICE AA		WELL #:		3	RRCID ->	255166	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 3086 - 3109	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BROWN KNIGHT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	255171	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3064 - 3086	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CC LOCKHART & BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	255173	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	4752	PERF. 3092 - 3112	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LEONA A		WELL #:		1	RRCID ->	255175	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3066 - 3086	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CC CITIES SERVICE AA		WELL #:		1	RRCID ->	255176	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3076 - 3096	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KNIGHT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	255181	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 3068 - 3092	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES, RC		WELL #:		9	RRCID ->	252301	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	2936 - 2956
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OLSEN ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	3063 - 3086
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KUYKENDALL, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	254273	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3001 - 3022
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ANITA		WELL #:		4	RRCID ->	254278	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	3104 - 3125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUN		WELL #:		1	RRCID ->	254282	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2994 - 3014
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MA THORNBERRY CONS II		WELL #:		10	RRCID ->	254505	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4805	PERF.	3068 - 3078
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
EHRIG, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	254507	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 3069 - 3091
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BOYD		WELL #:		2	RRCID ->	254508	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 3063 - 3085
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GINDORF		WELL #:		3	RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3051 - 3074
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEIDEL ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	254513	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	4790	PERF. 3024 - 3046
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FUHRMAN B		WELL #:		2	RRCID ->	254514	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 3035 - 3051
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WT FORD		WELL #:		6	RRCID ->	254519	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 2718 - 2969
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BASSEL ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	254814	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 3054 - 3078
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
THORNBERRY 13A		WELL #: 6		RRCID -> 254925	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 3008	- 3030				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KUYKENDALL, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 255168	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 4478	PERF. 2951	- 3016				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
THORNBERRY NWS		WELL #: 1		RRCID -> 255170	COMPL. DATE 09/25/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 2954	- 2975				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
THORNBERRY 7		WELL #: 5		RRCID -> 255172	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4802	PERF. 3078	- 3102				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ASHTON		WELL #: 2		RRCID -> 255174	COMPL. DATE 10/06/2009	TOTAL DEPTH 5991	PERF. 2968	- 2991				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MACFARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3032	- 3054				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STATE AW		WELL #: 1Y		RRCID -> 255357	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3138	- 3156				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
CITIES		WELL #:		1Y	RRCID ->	256220	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3059
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ASHTON, NORA B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2968 - 2992
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #:		1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 3138 - 3156
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THORNBERRY 813		WELL #:		2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF. 3056 - 3080
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066 - 3087
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF. 2806 - 2986
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		33230 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 171242		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 2		RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 4		RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "YY"		WELL #: 3		RRCID -> 172101		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402								
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
01	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	991	2	157	4	N	-0-					-0-
05	1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	990 N	987	-0-	-3	-0-	986	2	1	9	N	-0-	1	1	8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

G-M (PENN.)		//CONT.//		33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002							
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153475	COMPL. DATE 02/15/1995	TOTAL DEPTH 11090	PERF. 16184	- 17020		
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
G M W (MONTOKA)				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			
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-	
03	8742 X	6398	-0-	-2344	-0-	70 1	6328 2	N	-0-	-0-	
04	8070 X	6570	-0-	-1500	-0-	65 1	6505 2	N	-0-	-0-	
05	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	78 1	7230 2	N	-0-	-0-	
*06	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	68 1	9039 2	N	-0-	-0-	
EL SINORE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 063786	COMPL. DATE 10/14/1975	TOTAL DEPTH 12835	PERF. N/A			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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		
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
03	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1459 2	23 9	N	21		80
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1324 2	20 9	N	18		98
*05	1488 N	1084	-0-	-404	-0-	1065 2	19 9	N	17		115
*06	3000 N	11517	-0-	8517	8517	11470 2	47 9	N	43		158
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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID -> 125087	COMPL. DATE 06/01/1987	TOTAL DEPTH 5740	PERF. 5596	- 5683		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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					
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
01	341 #	10	-0-	-331	-0-	9	2	1	9	Y	1	5	1		2
02	196 #	4	-0-	-192	-0-	3	2	1	9	Y	1				3
03	124 #	3	-0-	-121	-0-	2	2	1	9	Y	1				4
04	120 #	3	-0-	-117	-0-	2	2	1	9	Y	1				5
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1				6
06	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1				7

MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9724 - 9732					
01	248 #	19	-0-	-229	-0-	4	2	15	9	Y	14	83	1		32
02	140 #	7	-0-	-133	-0-	1	2	6	9	Y	5				37
03	93 #	7	-0-	-86	-0-	1	2	6	9	Y	5				42
04	90 #	10	-0-	-80	-0-	1	2	9	9	Y	8				50
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8				58
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9				67

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					
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
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	832	3	33	9	N	30	185	1		80
04	840 N	744	-0-	-96	-0-	734	3	10	9	N	9				89
05	930 N	623	-0-	-307	-0-	599	3	24	9	N	22				111
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				111

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9510 - 9532					
CURRIE, G. W.		WELL #: 1													
01	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2641	3	241	9	N	219	189	1		259
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2266	3	210	9	N	191	182	1		268
03	3100 N	3103	-0-	3	3	2857	3	246	9	N	224	346	1		146
04	3000 N	3280	-0-	280	283	3032	3	248	9	N	225	178	1		182
05	3100 N	3277	-0-	177	460	3062	3	215	9	N	195	181	1		196
*06	3000 N	3135	-0-	135	595	2931	3	204	9	N	185	199	1		182

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BRECK OPERATING CORP.		089974													
COX, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9310 - 9337					
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-														
03	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1807	2	23	9	N	21				286
04	1620 N	1606	-0-	-14 B	-0-	1585	2	21	9	N	19				305
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1628	2	4	9	N	4				309
06	1650 N	1549	-0-	-101	-0-	1540	2	9	9	N	8				317

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.//		33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610										
COX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	3519 - 3839		
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
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-										
03			INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04			INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05			INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06			INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BEARKAT		WELL #:		1	RRCID ->	217889	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9313 - 9334		
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-										
03		1323 N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323	2	N	-0-			174
04		1350 N	1283	-0-	-67	B	-0-	1283	2	N	-0-			174
05		1333 N	1304	-0-	-29		-0-	1304	2	N	-0-			174
06		1290 N	NO RPT	-0-	-1290		-0-			N	NO RPT			174

MCMILLAN 30 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	270080	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	8030 - 9742		
01		0	20217	-0-	20217	B	273829	19638	2	N	526	534	1	427
02		23352	18175	-0-	-5177	B	268652	17629	2	N	496	748	1	175
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		268652										
03		22630	19517	-0-	-3113	B	265539	19004	2	N	466	355	1	286
*04		21030	19403	-0-	-1627	B	263912	18858	2	N	495	504	1	277
*05		285543 X	21631	-0-	-263912		-0-	21063	2	N	516	341	1	452
06		18300 X	NO RPT	-0-	-18300		-0-			N	NO RPT			452

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		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		4	RRCID ->	208606	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2383 - 2395		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2350 - 2362		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ENDURING FREEDOM		WELL #:		7	RRCID ->	208618	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2376 - 2388
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

COLUMBIA 7		WELL #:		2	RRCID ->	208620	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2300 - 2350
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ENDURING FREEDOM		WELL #:		3	RRCID ->	208625	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2360 - 2380
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

COLUMBIA 7		WELL #:		5	RRCID ->	208633	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2350 - 2356
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ENDURING FREEDOM		WELL #:		9	RRCID ->	227950	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2362 - 2386
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STARS AND STRIPES		WELL #:		1	RRCID ->	229489	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3432 - 3436
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061									
COLUMBIA 7		WELL #:		1	RRCID ->	230816	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4037	PERF. 2336 - 2356		
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 CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2432 - 4331		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		10	RRCID ->	255548	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	2855	PERF. 2384 - 2398		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7		WELL #:		8	RRCID ->	255802	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2356 - 2370		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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		
01	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 3			Y	-0-			-0-
02	364 #	241	-0-	-123	-0-	241 3			Y	-0-			-0-
03	403 #	244	-0-	-159	-0-	244 3			Y	-0-			-0-
04	390 #	153	-0-	-237	-0-	153 3			Y	-0-			-0-
05	310 #	213	-0-	-97	-0-	213 3			Y	-0-			-0-
06	270 #	258	-0-	-12	-0-	258 3			Y	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		35092 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION		027200											
GIRVIN A		WELL #:		1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 1372 - 1390		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899						
REED		WELL #:		2	RRCID -> 055300	COMPL. DATE 05/14/1973	TOTAL DEPTH 1250	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED		WELL #:		3	RRCID -> 056320	COMPL. DATE 09/06/1973	TOTAL DEPTH 1161	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO "U"		WELL #:		1	RRCID -> 058033	COMPL. DATE 03/20/1974	TOTAL DEPTH 1240	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

S.F.S		WELL #:		1	RRCID -> 176397	COMPL. DATE 03/20/1975	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 1115 - 1170		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300								
WILSON, D. C. O.		WELL #:		2	RRCID -> 040349	COMPL. DATE 10/10/1966	TOTAL DEPTH 1232	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID -> 055916	COMPL. DATE 08/03/1973	TOTAL DEPTH 1389	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063								
SULVAN				WELL #: 1	RRCID -> 055294	COMPL. DATE 04/18/1973	TOTAL DEPTH 1171	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	675	-0-	-379	-0-	675 3		N	-0-			-0-
02	728 N	594	-0-	-134	-0-	594 3		N	-0-			-0-
03	775 N	718	-0-	-57	-0-	718 3		N	-0-			-0-
04	660 N	556	-0-	-104	-0-	556 3		N	-0-			-0-
05	651 N	12	-0-	-639	-0-	12 3		N	-0-			-0-
06	690 N	56	-0-	-634	-0-	56 3		N	-0-			-0-

OGDEN				WELL #: 1	RRCID -> 063730	COMPL. DATE 05/31/1975	TOTAL DEPTH 1182	PERF. N/A				
01	465 N	289	-0-	-176	-0-	289 3		N	-0-			-0-
02	308 N	254	-0-	-54	-0-	254 3		N	-0-			-0-
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3		N	-0-			-0-
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3		N	-0-			-0-
05	279 N	5	-0-	-274	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06	300 N	24	-0-	-276	-0-	24 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				
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 1		N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 1		N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	102 1	4 3	N	-0-			-0-
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	95 1		N	-0-			-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 1		N	-0-			-0-

WILSON				WELL #: 102	RRCID -> 190682	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 1296 - 1356				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

OLSEN ENERGY INC.				621750								
OGDEN				WELL #: 3	RRCID -> 212873	COMPL. DATE 09/03/2005	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 1386 - 1404				
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750							
GIRVIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	215319	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 1327 - 1358
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						182
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						182
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						182
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						182
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						182
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						182
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013											

WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	1518	PERF. 1239 - 1365
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-	-0-
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-	-0-
03	1116 N	900	-0-	-216	-0-	900	2		N	-0-	-0-
04	1080 N	809	-0-	-271	-0-	809	2		N	-0-	-0-
05	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2		N	-0-	-0-
*06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-	-0-

OGDEN		WELL #:		2	RRCID ->	225359	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	1516	PERF. 1290 - 1402
01	837 N	610	-0-	-227	-0-	610	2		N	-0-	-0-
02	672 N	510	-0-	-162	-0-	510	2		N	-0-	-0-
03	713 N	512	-0-	-201	-0-	512	2		N	-0-	-0-
04	600 N	437	-0-	-163	-0-	437	2		N	-0-	-0-
05	558 N	305	-0-	-253	-0-	305	2		N	-0-	-0-
06	510 N	364	-0-	-146	-0-	364	2		N	-0-	-0-

OGDEN ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	225838	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	5227	PERF. 1369 - 1418
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ARCO "75"		WELL #:		1	RRCID ->	230468	COMPL. DATE	09/02/2007	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 1347 - 1388
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-	-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-	-0-
03	868 N	559	-0-	-309	-0-	559	2		N	-0-	-0-
04	1140 N	994	-0-	-146	-0-	994	2		N	-0-	-0-
05	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2		N	-0-	-0-
*06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-	-0-

GIRVINTEX (YATES)				35092 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200							
GIRVIN "A"		WELL #:		2 U	RRCID ->	081392	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 1170 - 1194
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GIRVINTEX (YATES)		//CONT.//		35092 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
MGR RESOURCES				563344										
WOODWARD				WELL #:	1 U	RRCID ->	075475	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	1879	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)				35453 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE				310950									
MCDONALD				WELL #:	2	RRCID ->	156831	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4079 - 4392
01	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	3	N	-0-				21
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				21
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-				21
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				21
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-				21
06	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT				21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)				35588 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES					
CINNABAR ENERGY, LTD.				153508									
FASKEN "22"				WELL #:	1RE	RRCID ->	236582	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	7480 - 7580
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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
01	14B2 EXT	1012	-0-	1012	2015	1012	1	N	-0-				-0-
02	2288	273	-0-	-2015	-0-	273	1	N	-0-				-0-
*03	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-				-0-
*04	990 N	268	-0-	-722	-0-	268	2	N	-0-				-0-
05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	-0-				-0-
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT				-0-

HUGHES KENT RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	253335	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	5200 - 5790
01	14B2 EXT	1033	-0-	1033	2184	1033	1	N	-0-				-0-
02	2794	610	-0-	-2184	-0-	610	1	N	-0-				-0-
*03	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-				-0-
*04	1110 #	273	-0-	-837	-0-	273	2	N	-0-				-0-
05	1147 #	142	-0-	-1005	-0-	142	2	N	-0-				-0-
06	990 #	335	-0-	-655	-0-	335	2	N	-0-				-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830									
KC7 RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	251661	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7125 - 9877
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		//CONT.//		35588 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES							
RAWHIDE CAPITAL LLC				694853										
RAWHIDE				WELL #:	1H	RRCID ->	250470	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	10575 - 11690	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	49	1	48	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	43	1	41	2	N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN RANCH 34				WELL #:	5	RRCID ->	240660	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	3555	PERF.	3515 - 3531	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS 39				WELL #:	1	RRCID ->	240663	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3477 - 3492	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS 39				WELL #:	2	RRCID ->	240705	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3476 - 3484	
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
02	1512 N	528	-0-	-984	-0-	528	2			N	-0-			-0-
03	992 N	691	-0-	-301	-0-	347	1	344	2	N	-0-			-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	271	1	666	2	N	-0-			-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	438	1	414	2	N	-0-			-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-		
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-		
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-		
04		150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3	N	-0-			-0-		
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-		
06		180 N	64	-0-	-116	-0-	64	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

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

01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2		
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2		
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2		
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2		
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2		
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2		

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013															

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #: T155		RRCID -> 155117			COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1156	3	168	9	Y	153	153	0	1
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1234	3	178	9	Y	162	162	0	1
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1700	3	163	9	Y	148	148	0	1
04		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1140	3	121	9	Y	110	110	0	1
05		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1130	3	220	9	Y	200	200	0	1
*06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	684	3	266	9	Y	242	242	0	1

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: C 3		RRCID -> 169502		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T 13		RRCID -> 186966		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-						6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-						6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-						6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-						6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-						6
06	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							
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								
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	5	1	2466	3	N	51	51	0		9
						56	9								
04	1650 N	1212	-0-	-438	-0-	4	1	1173	3	N	32	32	0		9
						35	9								
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	4	1	2093	3	N	49	49	0		9
						54	9								
*06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	4	1	1885	3	N	43	43	0		9
						47	9								

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	8				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6	8				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	8				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	8				-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							
01	1395 N	832	-0-	-563	-0-	832	3	N	-0-						-0-
02	840 N	746	-0-	-94	-0-	746	3	N	-0-						-0-
03	806 N	488	-0-	-318	-0-	488	3	N	-0-						-0-
04	810 N	364	-0-	-446	-0-	364	3	N	-0-						-0-
05	837 N	758	-0-	-79	-0-	758	3	N	-0-						-0-
*06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-						-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) CONOCOPHILLIPS COMPANY CLYDE -B-		//CONT.//	35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
			172232									
		WELL #:	152	RRCID ->	038010	COMPL. DATE	12/16/1965	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916 3		Y	-0-			-0-
02	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 3		Y	-0-			-0-
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 3		Y	-0-			-0-
04	4770 X	57	-0-	-4713	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
05	4929 X	3126	-0-	-1803	-0-	3126 3		Y	-0-			-0-
06	4770 X	3885	-0-	-885	-0-	3885 3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:	155	RRCID ->	038141	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:	154	RRCID ->	038142	COMPL. DATE	01/02/1966	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	N/A	
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-			-0-
04	510 N	222	-0-	-288	-0-	222 3		Y	-0-			-0-
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	434 3		Y	-0-			-0-
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:	156	RRCID ->	038143	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	N/A	
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		Y	-0-			-0-
02	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3		Y	-0-			-0-
03	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3		Y	-0-			-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		Y	-0-			-0-
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		Y	-0-			-0-
*06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:	158	RRCID ->	038208	COMPL. DATE	02/02/1966	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUNDOWN ENERGY LP WIGHT		829482	WELL #:	1	RRCID ->	019659	COMPL. DATE	12/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1163	-0-	-125	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
*05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
XTO ENERGY INC.				945936							
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		965	RRCID ->	019920	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3697 - 3739
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	
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	34 3	N	-0-		-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3	N	-0-		-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		811	RRCID ->	053756	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	3928	PERF. N/A
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1021	RRCID ->	154657	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 3642 - 3717
01		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025 3	N	-0-		-0-
02		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551 3	N	-0-		-0-
03		7192 X	6492	-0-	-700	-0-	6492 3	N	-0-		-0-
04		6960 X	4103	-0-	-2857	-0-	4103 3	N	-0-		-0-
05		9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9980 3	N	-0-		-0-
06		6960 X	6949	-0-	-11	-0-	6949 3	N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1395G	RRCID ->	166065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 3593 - 3623
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
02		252 N	194	-0-	-58	-0-	194 3	N	-0-		-0-
03		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3	N	-0-		-0-
04		210 N	130	-0-	-80	-0-	130 3	N	-0-		-0-
05		217 N	123	-0-	-94	-0-	123 3	N	-0-		-0-
06		210 N	144	-0-	-66	-0-	144 3	N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		62H	RRCID ->	168902	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 4132 - 4205
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
ALLEDER INC.		013296										
EMBRU		WELL #:	1	RRCID ->	180897	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	3914 - 3924	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	
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
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6 9	Y	5	13
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			Y	1	14
05		372 N	110	-0-	-262	-0-	110	3		Y	-0-	14
06		450 N	253	-0-	-197	-0-	252	3	1 9	Y	1	15

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	
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-	-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-	-0-
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-	-0-
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-	-0-
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-	-0-
*06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	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	
01		6808 X	1994	-0-	-4814	-0-	1994	3		Y	-0-	-0-
02		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		Y	-0-	-0-
03		1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		Y	-0-	-0-
04		2670 X	790	-0-	-1880	-0-	790	3		Y	-0-	-0-
05		2759 X	340	-0-	-2419	-0-	340	3		Y	-0-	-0-
06		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CLYDE -B-		WELL #:	161	RRCID ->	039203	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3963 - 4064	
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	3		Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15	-0-			Y	-0-	-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
WIGHT, L. E.				WELL #:	1	RRCID ->	043449	COMPL. DATE	12/26/1967	TOTAL DEPTH	4173	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 3		N	-0-			-0-
*06		542 N	542	-0-	-0-	-0-		542 3		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	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT VII				WELL #:	1	RRCID ->	036732	COMPL. DATE	08/25/1965	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	N/A	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V-				WELL #:	2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	4002 - 4016	
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX				WELL #:	2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	4063	PERF.	3918 - 3938	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI				WELL #:	2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4010 - 4108	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	5042 PERF. 3894 - 3929	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624 PERF. 3888 - 4022	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
ECTOR -AU- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200 PERF. N/A	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2				51	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2				51	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2				51	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2				51	
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2				51	
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2				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	
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2				-0-	
02	T. A.	1661	-0-	1661	-0-	1661 2				-0-	
03	T. A.	1830	-0-	1830	-0-	3491 1830 2				-0-	
04	T. A.	1213	-0-	1213	-0-	4704 1213 2				-0-	
05	6152 X	1448	-0-	-4704	-0-	1448 2				-0-	
*06	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2				-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	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				25	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				25	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					25	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					25	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					25	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25	
TCO RESOURCES, INC.		840313									
TXL		WELL #:		3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3				-0-	
02	DLQ G-10	57	-0-	57	-0-	57 3				-0-	
03	DLQ G-10	82	-0-	82	-0-	139 82 3				-0-	
04	DLQ G-10	32	-0-	32	-0-	171 32 3				-0-	
05	171 N	-0-	-0-	-171	-0-					-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-	

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579							
KLOH -D-		WELL #:		1	RRCID ->	035608	COMPL. DATE	03/02/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
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
01		743 N	743	-0-	-0-	743 2					-0-
02		644 N	621	-0-	-23	621 2					-0-
03		713 N	470	-0-	-243	470 2					-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720						-0-
05		682 N	600	-0-	-82	600 3					-0-
*06		456 N	456	-0-	-0-	456 2					-0-

YUCCA ENERGY, INC.				950335	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOREST		WELL #:		1	RRCID ->	173006	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3848 - 4040
01		991 N	991	-0-	-0-	991 3					-0-
02		924 N	813	-0-	-111	813 3					-0-
03		775 N	528	-0-	-247	528 3					-0-
04		960 N	202	-0-	-758	202 3					-0-
05		899 N	226	-0-	-673	226 3					-0-
06		510 N	101	-0-	-409	101 3					-0-

FOREST		WELL #:		2	RRCID ->	176383	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	4142	PERF. 3848 - 4048
01		1 N	1	-0-	-0-	1 3					-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1						-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	1 3					-0-
*06		1 N	1	-0-	-0-	1 3					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)				35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.		SPECK		008716							
		WELL #:		1	RRCID ->	172791	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3729 - 3741
01		279 X	247	-0-	-32	247 2					23
02		196 X	178	-0-	-18	178 2					23
03		279 X	238	-0-	-41	238 2					23
04		270 X	127	-0-	-143	127 2					23
05		279 X	155	-0-	-124	155 2					23
06		240 X	NO RPT	-0-	-240					NO RPT	23

SPECK		WELL #:		5	RRCID ->	173516	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3710 - 3728
01		248 X	189	-0-	-59	189 2					-0-
02		196 X	126	-0-	-70	126 2					-0-
03		310 X	199	-0-	-111	199 2					-0-
04		300 X	97	-0-	-203	97 2					-0-
05		310 X	56	-0-	-254	56 2					-0-
06		180 X	NO RPT	-0-	-180					NO RPT	-0-

SPECK		WELL #:		3	RRCID ->	173911	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	3926	PERF. 3732 - 3742
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						2
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	2

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716														
ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822								
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848								
01	837 X	714	-0-	-123	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	700 X	658	-0-	-42	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	690 X	538	-0-	-152	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	744 X	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 4		RRCID -> 171965		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800						
01	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	3			N	-0-					14
02	8820 X	8300	-0-	-520	-0-	8300	3			N	-0-					14
03	9765 X	8801	-0-	-964	-0-	8801	3			N	-0-					14
04	9450 X	1257	-0-	-8193	-0-	1257	3			N	-0-					14
05	9765 X	1357	-0-	-8408	-0-	1357	3			N	-0-					14
06	9450 X	3374	-0-	-6076	-0-	3374	3			N	-0-					14

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		WELL #: 4Q		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914						
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
03	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					80
04	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					80
05	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					80
06	660 X	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					80

BLAKENEY "G"		WELL #: 7		RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812								
01	1612 X	1390	-0-	-222	-0-	1390	2			N	-0-					25
02	1456 X	1220	-0-	-236	-0-	1220	2			N	-0-					25
03	1612 X	1312	-0-	-300	-0-	1312	2			N	-0-					25
04	1440 X	1312	-0-	-128	-0-	1312	2			N	-0-					25
05	1488 X	1215	-0-	-273	-0-	1215	2			N	-0-					25
06	1350 X	1226	-0-	-124	-0-	1226	2			N	-0-					25

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710									
BLAKENEY F		WELL #:		F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3856 -	3867
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-		611 2		N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540 2		N	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594 2		N	-0-			-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594 2		N	-0-			-0-
05	434 N	347	-0-	-87	-0-		347 2		N	-0-			-0-
*06	686 N	686	-0-	-0-	-0-		686 2		N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.				501545									
BLAKENEY B. H. "G"		WELL #:		1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777 -	3795
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SCHARBAUER "G"		WELL #:		8	RRCID ->	185905	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3822 -	3848
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHARBAUER "G"		WELL #:		7	RRCID ->	185907	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3718 -	3734
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP				630555									
SHEBA		WELL #:		1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790 -	3813
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
EL SAPO "16"		WELL #:		1	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3982 -	3998
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)		35653 888		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618									
COWDEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 154755		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	3	Y	-0-		6
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	Y	2	9	8
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	4	9	12
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y			13
05	372 N	110	-0-	-262	-0-	110	3	Y	-0-		13
06	450 N	253	-0-	-197	-0-	252	3	Y	1	9	14

COWDEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205157		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146			
01	DLQ G-10	3054	-0-	3054	3054	3054	3	Y	-0-		7
02	DLQ G-10	3129	-0-	3129	6183	3127	3	Y	2	9	9
03	10257 X	4074	-0-	-6183	-0-	4070	3	Y	4	9	13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
05	3038 X	989	-0-	-2049	-0-	989	3	Y	-0-		13
06	2940 X	2265	-0-	-675	-0-	2264	3	Y	1	9	14

COWDEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 220712		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070			
01	DLQ G-10	3054	-0-	3054	3054	3054	3	Y	-0-		7
02	DLQ G-10	3130	-0-	3130	6184	3128	3	Y	2	9	9
03	10258 X	4074	-0-	-6184	-0-	4070	3	Y	4	9	13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		14
05	3131 X	988	-0-	-2143	-0-	988	3	Y	-0-		14
06	3030 X	2263	-0-	-767	-0-	2263	3	Y	-0-		14

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
B & R OIL, INC.		041156									
COWDEN -B-		WELL #: 2 C		RRCID -> 031186		COMPL. DATE 10/17/1963		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A			
01	279 #	201	-0-	-78 B	-495	201	3	Y	-0-		-0-
02	224 #	186	-0-	-38 B	-533	186	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-370	CANCELLED UNDERAGE ->	-163					
03	279 #	233	-0-	-46 B	-416	233	3	Y	-0-		-0-
04	270 #	152	-0-	-118 B	-534	152	3	Y	-0-		-0-
05	279 #	192	-0-	-87 B	-621	192	3	Y	-0-		-0-
06	240 #	251	-0-	11 B	-610	251	3	Y	-0-		-0-

BARROW PETROLEUM LLC		053314									
COWDEN, R. B. 1		WELL #: 1		RRCID -> 019442		COMPL. DATE 07/23/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B DENY	-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-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

COWDEN, R. B. -12-		WELL #: 2		RRCID -> 019443		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A			
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-							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR									
BROCK, J.		095367															
DEN -A-		WELL #:		2		RRCID -> 022857		COMPL. DATE 05/30/1963		TOTAL DEPTH 8580		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		837 #	822	-0-	-15 B	-971	822 2			N	-0-			-0-			
02		756 #	727	-0-	-29 B	-1000	727 2			N	-0-			-0-			
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-307		CANCELLED UNDERAGE ->		-693									
03		837 #	857	-0-	20 B	-287	857 2			N	-0-			-0-			
04		810 #	726	-0-	-84 B	-371	726 2			N	-0-			-0-			
05		837 #	884	-0-	47 B	-324	884 2			N	-0-			-0-			
06		840 #	864	-0-	24 B	-300	864 2			N	-0-			-0-			
DEN -A-		WELL #:		1		RRCID -> 133612		COMPL. DATE 04/18/1987		TOTAL DEPTH 4581		PERF. 4116 - 4154					
01		219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219 2			N	-0-			-0-			
02		194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194 2			N	-0-			-0-			
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229 2			N	-0-			-0-			
04		193 R	193	-0-	-0- B	-0-	193 2			N	-0-			-0-			
05		236 R	236	-0-	-0- B	-0-	236 2			N	-0-			-0-			
*06		230 R	230	-0-	-0- B	-0-	230 2			N	-0-			-0-			
DEN -A-		WELL #:		2A		RRCID -> 133613		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4151 - 4183					
01		62 #	55	-0-	-7 B	-47	55 2			N	-0-			-0-			
02		56 #	49	-0-	-7 B	-54	49 2			N	-0-			-0-			
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-44		CANCELLED UNDERAGE ->		-10									
03		62 #	57	-0-	-5 B	-49	57 2			N	-0-			-0-			
04		60 #	48	-0-	-12 B	-61	48 2			N	-0-			-0-			
05		62 #	59	-0-	-3 B	-64	59 2			N	-0-			-0-			
06		60 #	58	-0-	-2 B	-66	58 2			N	-0-			-0-			
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		STATE OF TEXAS EM		WELL #:		1		RRCID -> 215064		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 3880 - 4133	
01		217 #	199	-0-	-18 B	-48	199 3			Y	-0-			-0-			
02		168 #	182	-0-	14 B	-34	182 3			Y	-0-			-0-			
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-34													
03		217 #	195	-0-	-22 B	-56	195 3			Y	-0-			-0-			
04		210 #	128	-0-	-82 B	-138	128 3			Y	-0-			-0-			
05		217 #	190	-0-	-27 B	-165	190 3			Y	-0-			-0-			
06		210 #	191	-0-	-19 B	-184	191 3			Y	-0-			-0-			
CONDOR OPERATING CO.		170450		CUMMINS -12-		WELL #:		1		RRCID -> 019438		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A	
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													
03		992 #	891	-0-	-101 B	-189	891 2			Y	-0-			-0-			
04		960 #	331	-0-	-629 B	-818	331 2			Y	-0-			-0-			
05		992 #	518	-0-	-474 B	-1292	518 2			Y	-0-			-0-			
06		900 #	635	-0-	-265 B	-1557	635 2			Y	-0-			-0-			
CUMMINS -12-		WELL #:		11		RRCID -> 019439		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 8571		PERF. N/A					
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-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-			

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR										
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232										
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A										
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										
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7271	N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7271	N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7271	N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7271	N	-0-	-0-
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A										
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										
03		2 #	-0-	-0-	-2	B	-3371	N	-0-	-0-
04		2 #	-0-	-0-	-2	B	-3373	N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3373	N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3373	N	-0-	-0-
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A										
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-										
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A										
01		4402 #	-0-	-0-	-4402	B	-45296	Y	-0-	-0-
02		2268 #	-0-	-0-	-2268	B	-47564	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -37702 CANCELLED UNDERAGE -> -9862										
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-37702	Y	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-37702	Y	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-37702	Y	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-37702	Y	-0-	-0-
EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A										
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3210	N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3210	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -240 CANCELLED UNDERAGE -> -2970										
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-240	N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-240	N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-240	N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-240	N	-0-	-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE		AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	62 #	9	-0-	-53 B	-7390		9 3			Y	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56 B	-7446					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3474 CANCELLED UNDERAGE -> -3972														
03	217 #	1	-0-	-216 B	-3690		1 3			Y	-0-			-0-
04	60 #	1	-0-	-59 B	-3749		1 3			Y	-0-			-0-
05	9 #	2	-0-	-7 B	-3756		2 3			Y	-0-			-0-
06	9 #	3	-0-	-6 B	-3762		3 3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A														
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														
03	341 #	710	-0-	369 B	-790		710 3			Y	-0-			-0-
04	690 #	284	-0-	-406 B	-1196		284 3			Y	-0-			-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713 B	-1909					Y	-0-			-0-
06	690 #	71	-0-	-619 B	-2528		71 3			Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198														
01	T. A.	1	-0-	1 B	-248		1 3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	4	-0-	4 B	-244		4 3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -244														
03	T. A.	8	-0-	8 B	8		8 3			Y	-0-			-0-
04	8 R	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4 B	-4					Y	-0-			-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8 B	-12					Y	-0-			-0-

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 5230														
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4551					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4551					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -244 CANCELLED UNDERAGE -> -4307														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034														
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-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A														
01	2753 R	2753	-0-	-0- B	-0-		2753 3			N	-0-			-0-
02	1652 #	991	-0-	-661 B	-661		991 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -661														
03	1829 #	1449	-0-	-380 B	-1041		1449 3			N	-0-			-0-
04	1770 #	31	-0-	-1739 B	-2780		31 3			N	-0-			-0-
05	1829 #	42	-0-	-1787 B	-4567		42 3			N	-0-			-0-
06	1770 #	662	-0-	-1108 B	-5675		534 3		128 9	N	116	52	1	64

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001											TOTAL DEPTH	6304	PERF.	4012 - 4313			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		

01	713 #	620	-0-	-93 B	-678		618	3	2	9	N	2			225		
02	616 #	586	-0-	-30 B	-708		585	3	1	9	N	1			226		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-261	CANCELLED UNDERAGE ->	-447				
03	651 #	781	-0-	130 B	-131		779	3	2	9	N	2			228		
04	780 #	407	-0-	-373 B	-504		405	3	2	9	N	2			230		
05	806 #	689	-0-	-117 B	-621		685	3	4	9	N	4			234		
06	750 #	656	-0-	-94 B	-715		655	3	1	9	N	1			235		

OXY USA WTP LP CUMMINS-P											630555						
WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963											TOTAL DEPTH	5785	PERF.	4048 - 4183			

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-						
03	14B2 EXT	-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-		

SATANTA OIL COMPANY UNIVERSITY 32A											748744						
WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964											TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A			

01	11 #	7	-0-	-4 B	-161		7	3			N	-0-			-0-		
02	0 #	23	-0-	23 B	-138		23	3			N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-107	CANCELLED UNDERAGE ->	-31				
03	949 R	1056	-0-	107 B	-0-		1056	3			N	-0-			-0-		
04	2171 R	2171	-0-	-0- B	-0-		2171	3			N	-0-			-0-		
05	2580 R	2580	-0-	-0- B	-0-		2580	3			N	-0-			-0-		
06	1020 #	NO RPT	-0-	-1020 B	-1020						N	NO RPT			-0-		

UNIVERSITY -29-											WELL #: 3 C	RRCID -> 036728	COMPL. DATE 07/20/1965	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	N/A

01	930 #	1069	-0-	139 B	-1078		1069	3			N	-0-			44		
02	952 #	839	-0-	-113 B	-1191		839	3			N	-0-			44		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-559	CANCELLED UNDERAGE ->	-632				
03	1085 #	740	-0-	-345 B	-904		740	3			N	-0-			44		
04	1050 #	387	-0-	-663 B	-1567		387	3			N	-0-			44		
05	1085 #	373	-0-	-712 B	-2279		373	3			N	-0-			44		
06	1020 #	NO RPT	-0-	-1020 B	-3299						N	NO RPT			44		

UNIVERSITY -20-											WELL #: 1	RRCID -> 038229	COMPL. DATE 02/12/1966	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	N/A

01	837 #	745	-0-	-92 B	-843		733	3	12	9	N	11			199		
02	756 #	630	-0-	-126 B	-969		622	3	8	9	N	7			206		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-450	CANCELLED UNDERAGE ->	-519				
03	837 #	709	-0-	-128 B	-578		698	3	11	9	N	10	156	1	60		
04	720 #	464	-0-	-256 B	-834		457	3	7	9	N	6			66		
05	744 #	734	-0-	-10 B	-844		717	3	17	9	N	15			81		
06	720 #	NO RPT	-0-	-720 B	-1564						N	NO RPT			81		

UNIVERSITY -19-											WELL #: 1	RRCID -> 039529	COMPL. DATE 04/03/1966	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	N/A

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-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01	961 #	523	-0-	-438 B	-2926	521 2	2 9	N	2	171 1	101	
02	840 #	337	-0-	-503 B	-3429	313 2	24 9	N	22		123	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1970	CANCELLED UNDERAGE ->		-1459						
03	527 #	334	-0-	-193 B	-2163	325 2	9 9	N	8		131	
04	840 #	377	-0-	-463 B	-2626	358 2	19 9	N	17		148	
05	868 #	-0-	-0-	-868 B	-3494			N	11		159	
06	510 #	NO RPT	-0-	-510 B	-4004			N	NO RPT		159	

TACOR RESOURCES INC			834330									
CHEYENNE-CUMMINS			WELL #: 2 U	RRCID -> 042650	COMPL. DATE 05/22/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
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-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

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					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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					
01	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-		-0-	
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-		-0-	
03	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		-0-	
04	600 #	480	-0-	-120	-0-	480 3		N	-0-		-0-	
05	620 #	608	-0-	-12	-0-	608 3		N	-0-		-0-	
06	600 #	549	-0-	-51	-0-	549 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					
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	
03	1395 #	1272	-0-	-123	-0-	1260 2	12 9	N	11		59	
04	1350 #	830	-0-	-520	-0-	818 2	12 9	N	11		70	
05	1395 #	1195	-0-	-200	-0-	1186 2	9 9	N	8		78	
06	1260 #	794	-0-	-466	-0-	783 2	11 9	N	10		88	

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	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
01	1457 X	1005	-0-	-452	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
02	1316 X	478	-0-	-838	-0-	478 3	N	-0-		-0-
03	1457 X	317	-0-	-1140	-0-	317 3	N	-0-		-0-
04	1410 X	240	-0-	-1170	-0-	240 3	N	-0-		-0-
05	1457 X	259	-0-	-1198	-0-	259 3	N	-0-		-0-
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
01	2790 X	2573	-0-	-217	-0-	2573 2	N	-0-		-0-
02	2520 X	2382	-0-	-138	-0-	2382 2	N	-0-		-0-
03	2790 X	2550	-0-	-240	-0-	2550 2	N	-0-		-0-
04	2520 X	2472	-0-	-48	-0-	2472 2	N	-0-		-0-
05	2635 N	2564	-0-	-71	-0-	2564 2	N	-0-		-0-
*06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 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
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				
03	992 N	90	-0-	-902	-0-	18 4	72 9	N	65	194
04	930 N	830	-0-	-100	-0-	707 3	3 4	N	109	303
						120 9				
05	682 N	291	-0-	-391	-0-	192 4	99 9	N	90	228
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	315 3	54 9	N	49	277

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	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							
01	5828 X	5577	-0-	-251	-0-	5577	2	N	-0-			-0-							
02	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2	N	-0-			-0-							
03	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2	N	-0-			-0-							
04	5550 X	5460	-0-	-90	-0-	5460	2	N	-0-			-0-							
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2	N	-0-			-0-							
06	5550 X	5319	-0-	-231	-0-	5319	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
01	15221 X	14342	-0-	-879	-0-	14342	2	N	-0-			-0-							
02	13748 X	12041	-0-	-1707	-0-	12041	2	N	-0-			-0-							
03	15221 X	14991	-0-	-230	-0-	14991	2	N	-0-			-0-							
04	14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	2	N	-0-			-0-							
05	14888 X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2	N	-0-			-0-							
06	14520 X	14083	-0-	-437	-0-	14083	2	N	-0-			-0-							
PRICE ESTATE UNIT #1										WELL #:	3	RRCID ->	171060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17030	PERF.	16722 - 16886
01	13175 X	13012	-0-	-163	-0-	13012	2	N	-0-			-0-							
02	11816 X	11704	-0-	-112	-0-	11704	2	N	-0-			-0-							
03	13082 X	12913	-0-	-169	-0-	12913	2	N	-0-			-0-							
04	12660 X	12417	-0-	-243	-0-	12417	2	N	-0-			-0-							
05	13051 X	12575	-0-	-476	-0-	12575	2	N	-0-			-0-							
06	12600 X	12276	-0-	-324	-0-	12276	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
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-			-0-							
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	N	-0-			-0-							
03	2914 X	2644	-0-	-270	-0-	2644	2	N	-0-			-0-							
04	2970 X	2901	-0-	-69	-0-	2901	2	N	-0-			-0-							
05	3069 X	2605	-0-	-464	-0-	2605	2	N	-0-			-0-							
06	2970 X	2433	-0-	-537	-0-	2433	2	N	-0-			-0-							
PRICE, AUBREY										WELL #:	3	RRCID ->	183330	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	18060 - 19781
01	13516 X	13213	-0-	-303	-0-	13213	2	N	-0-			-0-							
02	12124 X	11799	-0-	-325	-0-	11799	2	N	-0-			-0-							
03	13423 X	12814	-0-	-609	-0-	12814	2	N	-0-			-0-							
04	12990 X	12107	-0-	-883	-0-	12107	2	N	-0-			-0-							
05	13268 X	12824	-0-	-444	-0-	12824	2	N	-0-			-0-							
06	12780 X	12237	-0-	-543	-0-	12237	2	N	-0-			-0-							
P.B.M. UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	188347	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	19137	PERF.	16735 - 17273
01	28458 X	27931	-0-	-527	-0-	27931	2	N	-0-			-0-							
02	26460 X	25391	-0-	-1069	-0-	25391	2	N	-0-			-0-							
03	28675 X	28121	-0-	-554	-0-	28121	2	N	-0-			-0-							
04	27750 X	27009	-0-	-741	-0-	27009	2	N	-0-			-0-							
05	28458 X	27924	-0-	-534	-0-	27924	2	N	-0-			-0-							
06	27210 X	26901	-0-	-309	-0-	26901	2	N	-0-			-0-							
REED, E. O.										WELL #:	1A	RRCID ->	190203	COMPL. DATE	04/04/2004	TOTAL DEPTH	22650	PERF.	18745 - 18755
01	4055	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3	N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	437	-0-	437	-0-	437	3	N	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	4612	-0-	4612	-0-	5049	4612	3	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	01	6758 X	5431	-0-	-1327	-0-	5431 2		N	-0-
02	02	5320 X	3359	-0-	-1961	-0-	3359 2		N	-0-
03	03	5890 X	2717	-0-	-3173	-0-	2717 2		N	-0-
04	04	5250 X	2519	-0-	-2731	-0-	2519 2		N	-0-
05	05	5425 X	1622	-0-	-3803	-0-	1622 2		N	-0-
06	06	5250 X	3433	-0-	-1817	-0-	3433 2		N	-0-

PALMER		WELL #:	3	RRCID ->	208603	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	18490	PERF.18522 - 19917
01	01	1240 N	563	-0-	-677	-0-	563 3		N	-0-
02	02	1036 N	710	-0-	-326	-0-	710 3		N	-0-
03	03	992 N	275	-0-	-717	-0-	275 3		N	-0-
04	04	540 N	15	-0-	-525	-0-	15 3		N	-0-
05	05	775 N	118	-0-	-657	-0-	118 3		N	-0-
*06	06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	213343	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	16864	PERF.17140 - 20200
01	01	14663 X	14137	-0-	-526	-0-	14137 2		N	-0-
02	02	13244 X	12689	-0-	-555	-0-	12689 2		N	-0-
03	03	14632 X	13535	-0-	-1097	-0-	13535 2		N	-0-
04	04	13950 X	13337	-0-	-613	-0-	13337 2		N	-0-
05	05	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	14777 2		N	-0-
*06	06	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	13928 2		N	-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5		WELL #:	1	RRCID ->	230081	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	22570	PERF.18490 - 18502
01	01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-
02	02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-
03	03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-
04	04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-
05	05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-
06	06	870 N	118	-0-	-752	-0-	118 2		N	-0-

CHISOS OPERATING, INC.		WELL #:	1A	RRCID ->	178417	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	22500	PERF.18232 - 18370
01	01	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223 2		N	-0-
02	02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-
03	03	1240 N	1055	-0-	-185	-0-	1055 2		N	-0-
04	04	1170 N	607	-0-	-563	-0-	607 3		N	-0-
05	05	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	1226 3		N	-0-
06	06	1020 N	933	-0-	-87	-0-	933 3		N	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670	PERF.18308 - 18386
01	01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-
02	02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-
03	03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-
04	04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-
05	05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-		N	-0-
*06	06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
SIBLEY, EFFIE				WELL #: 1	RRCID -> 064002	COMPL. DATE 01/31/1975	TOTAL DEPTH 23450	PERF. N/A			
01	2759 N	2475	-0-	-284	-0-	2475 3		N	-0-		-0-
02	2492 N	2066	-0-	-426	-0-	2066 3		N	-0-		-0-
03	2759 N	2213	-0-	-546	-0-	2213 3		N	-0-		-0-
04	2400 N	2037	-0-	-363	-0-	2037 3		N	-0-		-0-
05	2294 N	1063	-0-	-1231	-0-	1063 3		N	-0-		-0-
*06	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3		N	-0-		-0-
GOMEZ UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 080502	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH 21937	PERF.17638	- 17845		
01	23343 X	19025	-0-	-4318	-0-	19025 3		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	15753	-0-	-15753	-0-	15753 3		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	21404	-0-	-21404	-0-	37157 21404 3		N	-0-		-0-
04	56047 X	18890	-0-	-37157	-0-	18890 3		N	-0-		-0-
05	20670 X	20670	-0-	-0-	-0-	20670 3		N	-0-		-0-
06	20700 X	16861	-0-	-3839	-0-	16861 3		N	-0-		-0-
LHR GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 095315	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 18655	PERF.18084	- 18178		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	T. A.	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
06	T. A.	686	-0-	686	686	686 3		N	-0-		-0-
GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #: 2A	RRCID -> 097493	COMPL. DATE 11/01/1981	TOTAL DEPTH 18100	PERF.17505	- 18868		
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3		N	-0-		-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212 3		N	-0-		-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-		-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3		N	-0-		-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		N	-0-		-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 3		N	-0-		-0-
GOMEZ UNIT				WELL #: 1B	RRCID -> 244938	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 17950	PERF.17053	- 17396		
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-
03	DLQ G-10	33767	-0-	33767	64652	33767 3		N	-0-		-0-
04	96138 X	31486	-0-	-64652	-0-	31486 3		N	-0-		-0-
05	31888 X	31888	-0-	-0-	-0-	31888 3		N	-0-		-0-
06	33090 X	29807	-0-	-3283	-0-	29807 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 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
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-		-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-		-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-		-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: PECOS		
EXXON FEE "L"											
		WELL #:		1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.18533 - 18730
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-		-0-
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	N	-0-		-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-		-0-
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2	N	-0-		-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-		-0-
*06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2	N	-0-		-0-

TURNER, FRED JR.				2H			CAPACITY		CNTY: PECOS		
		WELL #:		2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.17210 - 19284
01	18631 X	18445	-0-	-186	-0-	18445	2	N	-0-		-0-
02	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	16783	2	N	-0-		-0-
03	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	18292	2	N	-0-		-0-
04	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	2	N	-0-		-0-
05	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2	N	-0-		-0-
*06	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	17161	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
01	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	3	N	-0-		-0-
02	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	10344	3	N	-0-	1538 4	-0-
03	13516 X	332	-0-	-13184	-0-	332	4	N	-0-		-0-
04	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	13042	3	N	-0-	57 4	-0-
05	13516 X	6003	-0-	-7513	-0-	6003	4	N	-0-		-0-
06	13080 X	9336	-0-	-3744	-0-	9336	3	N	-0-		-0-

BOPCO, L.P.				082967			CAPACITY		CNTY: PECOS		
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	042738	COMPL. DATE	08/03/1967	TOTAL DEPTH	22447	PERF. N/A
01	1984 X	1946	-0-	-38	-0-	1946	3	N	-0-		-0-
02	1792 N	1741	-0-	-51	-0-	1741	3	N	-0-		-0-
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-		-0-
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	14618	-0-	11518	11518	14618	3	N	-0-		-0-
*06	3000 N	25026	-0-	22026	33544	25026	3	N	-0-		-0-

PRICE -A-				1			CAPACITY		CNTY: PECOS		
		WELL #:		1	RRCID ->	049654	COMPL. DATE	10/12/1970	TOTAL DEPTH	22500	PERF. N/A
01	133765 X	126437	-0-	-7328	-0-	126429	3	N	7	7 8	-0-
02	124880 X	116388	-0-	-8492	-0-	116388	3	N	-0-		-0-
03	138260 X	136834	-0-	-1426	-0-	136814	3	N	18	18 8	-0-
04	133800 X	124198	-0-	-9602	-0-	124187	3	N	10	10 8	-0-
05	136865 X	126580	-0-	-10285	-0-	126571	3	N	8	8 8	-0-
*06	132420 X	104575	-0-	-27845	-0-	104571	3	N	4	4 8	-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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	761 -0- -76	-0- 761 3	N	-0-	-0-
02	700 N	700 -0- -0-	-0- 700 3	N	-0-	-0-
03	744 N	735 -0- -9	-0- 735 3	N	-0-	-0-
04	750 N	694 -0- -56	-0- 694 3	N	-0-	-0-
05	775 N	610 -0- -165	-0- 610 3	N	-0-	-0-
06	720 N	659 -0- -61	-0- 659 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

01	41581 X	41581 -0- -0-	-0- 41581 2	N	-0-	-0-
02	37772 X	36575 -0- -1197	-0- 36575 2	N	-0-	-0-
03	41819 X	39035 -0- -2784	-0- 39035 2	N	-0-	-0-
04	40470 X	38500 -0- -1970	-0- 38500 2	N	-0-	-0-
05	41571 X	33565 -0- -8006	-0- 33565 2	N	-0-	-0-
06	40230 X	27457 -0- -12773	-0- 27457 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

01	12958 X	2021 -0- -10937	-0- 2021 2	N	-0-	-0-
02	3024 X	6 -0- -3018	-0- 6 2	N	-0-	-0-
03	3162 X	-0- -0- -3162	-0- -0- 2	N	-0-	-0-
04	2580 X	9 -0- -2571	-0- 9 2	N	-0-	-0-
05	2015 X	44 -0- -1971	-0- 44 2	N	-0-	-0-
06	1950 X	4 -0- -1946	-0- 4 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

01	27962 X	26346 -0- -1616	-0- 26346 2	N	-0-	-0-
02	24612 X	24102 -0- -510	-0- 24102 2	N	-0-	-0-
03	26350 X	25333 -0- -1017	-0- 25333 2	N	-0-	-0-
04	25841 X	25841 -0- -0-	-0- 25841 2	N	-0-	-0-
05	26882 X	26882 -0- -0-	-0- 26882 2	N	-0-	-0-
06	25830 X	25423 -0- -407	-0- 25423 2	N	-0-	-0-

P. B. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040129 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 21264 PERF. 19626 - 20465

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-
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0- -0-	N	NO RPT	-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

01	50530 X	45215 -0- -5315	-0- 45215 2	N	-0-	-0-
02	42053 X	42053 -0- -0-	-0- 42053 2	N	-0-	-0-
03	46880 X	46880 -0- -0-	-0- 46880 2	N	-0-	-0-
04	45210 X	43381 -0- -1829	-0- 43381 2	N	-0-	-0-
05	46717 X	43289 -0- -3428	-0- 43289 2	N	-0-	-0-
06	45360 X	41937 -0- -3423	-0- 41937 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	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
01		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	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

01		21700 X	21584	-0-	-116	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
02		19516 X	19505	-0-	-11	-0-	19505	2			N	-0-					-0-
03		21607 X	21555	-0-	-52	-0-	21555	2			N	-0-					-0-
04		20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	20915	2			N	-0-					-0-
05		21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	21655	2			N	-0-					-0-
*06		20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	20925	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

01		8339 X	7688	-0-	-651	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
02		10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
03		8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
04		17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
05		22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	22290	2			N	-0-					-0-
*06		20393 X	20393	-0-	-0-	-0-	20393	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02		280 N	206	-0-	-74	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05		217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06		270 N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

01		9238 X	8561	-0-	-677	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
02		8316 X	7684	-0-	-632	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
03		9207 X	9056	-0-	-151	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
04		8910 X	8520	-0-	-390	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
05		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
*06		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
01		62620 X	53987	-0-	-8633	-0-	53987 2		N	-0-	-0-	
02		55440 X	48433	-0-	-7007	-0-	48433 2		N	-0-	-0-	
03		59303 X	53716	-0-	-5587	-0-	53716 2		N	-0-	-0-	
04		52260 X	51606	-0-	-654	-0-	51606 2		N	-0-	-0-	
05		54002 X	51788	-0-	-2214	-0-	51788 2		N	-0-	-0-	
06		52260 X	47772	-0-	-4488	-0-	47772 2		N	-0-	-0-	

SOUTH GOMEZ UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 040210			COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A		
01		41006 X	41006	-0-	-0-	-0-	41006 2		N	-0-	-0-	
02		35941 X	35941	-0-	-0-	-0-	35941 2		N	-0-	-0-	
03		37944 X	37666	-0-	-278	-0-	37666 2		N	-0-	-0-	
04		38339 X	38339	-0-	-0-	-0-	38339 2		N	-0-	-0-	
05		37944 X	36869	-0-	-1075	-0-	36869 2		N	-0-	-0-	
06		36720 X	36695	-0-	-25	-0-	36695 2		N	-0-	-0-	

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 040227			COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A		
01		8525 X	8187	-0-	-338	-0-	8187 2		N	-0-	-0-	
02		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8922 2		N	-0-	-0-	
03		9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9894 2		N	-0-	-0-	
04		9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9162 2		N	-0-	-0-	
05		8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	8469 2		N	-0-	-0-	
*06		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8022 2		N	-0-	-0-	

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1					WELL #: 1		RRCID -> 040794			COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A		
01		744 N	659	-0-	-85	-0-	659 2		N	-0-	-0-	
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-	-0-	
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-	-0-	
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-	-0-	
05		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-	-0-	
06		720 N	564	-0-	-156	-0-	564 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		
01		26939 X	26939	-0-	-0-	-0-	26939 2		N	-0-	-0-	
02		26053 X	26053	-0-	-0-	-0-	26053 2		N	-0-	-0-	
03		27122 X	27122	-0-	-0-	-0-	27122 2		N	-0-	-0-	
04		26626 X	26626	-0-	-0-	-0-	26626 2		N	-0-	-0-	
05		27094 X	25824	-0-	-1270	-0-	25824 2		N	-0-	-0-	
06		26220 X	25867	-0-	-353	-0-	25867 2		N	-0-	-0-	

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL					WELL #: 2		RRCID -> 042473			COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A		
01		744 N	739	-0-	-5	-0-	739 2		N	-0-	-0-	
02		700 N	626	-0-	-74	-0-	626 2		N	-0-	-0-	
03		744 N	714	-0-	-30	-0-	714 2		N	-0-	-0-	
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-	-0-	
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-	-0-	
*06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-	-0-	

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2					WELL #: 1		RRCID -> 043303			COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A		
01		50716 X	50176	-0-	-540	-0-	50176 2		N	-0-	-0-	
02		47012 X	42230	-0-	-4782	-0-	42230 2		N	-0-	-0-	
03		52049 X	48181	-0-	-3868	-0-	48181 2		N	-0-	-0-	
04		50370 X	45970	-0-	-4400	-0-	45970 2		N	-0-	-0-	
05		50406 X	46275	-0-	-4131	-0-	46275 2		N	-0-	-0-	
06		48570 X	43888	-0-	-4682	-0-	43888 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	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
01	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 2		N	-0-		-0-
02	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 2		N	-0-		-0-
03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183 2		N	-0-		-0-
04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056 2		N	-0-		-0-
05	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291 2		N	-0-		-0-
*06	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545 2		N	-0-		-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A			
01	15841 X	15140	-0-	-701	-0-	15140 2		N	-0-		-0-
02	14308 X	13269	-0-	-1039	-0-	13269 2		N	-0-		-0-
03	15841 X	15207	-0-	-634	-0-	15207 2		N	-0-		-0-
04	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	14937 2		N	-0-		-0-
05	15345 X	15172	-0-	-173	-0-	15172 2		N	-0-		-0-
06	14730 X	14580	-0-	-150	-0-	14580 2		N	-0-		-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752			
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-		-0-
02	1176 N	1138	-0-	-38	-0-	1138 2		N	-0-		-0-
03	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-		-0-
*06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		-0-

ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636			
01	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-		-0-
02	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
03	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-		-0-
04	1380 X	47	-0-	-1333	-0-	47 2		N	-0-		-0-
05	1426 X	27	-0-	-1399	-0-	27 2		N	-0-		-0-
*06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782 2		N	-0-		-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A			
01	62126 X	62126	-0-	-0-	-0-	62126 2		N	-0-		-0-
02	56613 X	56613	-0-	-0-	-0-	56613 2		N	-0-		-0-
03	63612 X	61479	-0-	-2133	-0-	61479 2		N	-0-		-0-
04	61560 X	59034	-0-	-2526	-0-	59034 2		N	-0-		-0-
05	63085 X	60555	-0-	-2530	-0-	60555 2		N	-0-		-0-
06	60660 X	57974	-0-	-2686	-0-	57974 2		N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A			
01	91884 X	88466	-0-	-3418	-0-	88466 2		N	-0-		-0-
02	83776 X	81946	-0-	-1830	-0-	81946 2		N	-0-		-0-
03	92752 X	89621	-0-	-3131	-0-	89621 2		N	-0-		-0-
04	89760 X	85167	-0-	-4593	-0-	85167 2		N	-0-		-0-
05	90737 X	86178	-0-	-4559	-0-	86178 2		N	-0-		-0-
06	87810 X	74628	-0-	-13182	-0-	74628 2		N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705			
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2		N	-0-		-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-
04	480 N	331	-0-	-149	-0-	331 2		N	-0-		-0-
05	589 N	48	-0-	-541	-0-	48 2		N	-0-		-0-
06	480 N	132	-0-	-348	-0-	132 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		19158 X	11998	-0-	-7160	-0-	11998	2	N	-0-			-0-
02		18844 X	10069	-0-	-8775	-0-	10069	2	N	-0-			-0-
03		20863 X	17688	-0-	-3175	-0-	17688	2	N	-0-			-0-
04		20190 X	18156	-0-	-2034	-0-	18156	2	N	-0-			-0-
05		18600 X	17110	-0-	-1490	-0-	17110	2	N	-0-			-0-
*06		18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID ->	048124	COMPL. DATE	03/29/1970	TOTAL DEPTH	22660	PERF.	N/A	
01		125457 X	124175	-0-	-1282	-0-	124175	2	N	-0-			-0-
02		115024 X	110812	-0-	-4212	-0-	110812	2	N	-0-			-0-
03		127348 X	125035	-0-	-2313	-0-	125035	2	N	-0-			-0-
04		121110 X	119429	-0-	-1681	-0-	119429	2	N	-0-			-0-
05		124186 X	117623	-0-	-6563	-0-	117623	2	N	-0-			-0-
06		120990 X	118345	-0-	-2645	-0-	118345	2	N	-0-			-0-

USM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048532	COMPL. DATE	04/28/1976	TOTAL DEPTH	22728	PERF.	21438 - 22728	
01		496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2	N	-0-			-0-
02		448 N	383	-0-	-65	-0-	383	2	N	-0-			-0-
03		496 N	15	-0-	-481	-0-	15	2	N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-

BEM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048852	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	22750	PERF.	N/A	
01		29147 X	29147	-0-	-0-	-0-	29147	2	N	-0-			-0-
02		26154 X	26154	-0-	-0-	-0-	26154	2	N	-0-			-0-
03		29937 X	29937	-0-	-0-	-0-	29937	2	N	-0-			-0-
04		28300 X	28300	-0-	-0-	-0-	28300	2	N	-0-			-0-
05		28923 X	27712	-0-	-1211	-0-	27712	2	N	-0-			-0-
06		27990 X	25713	-0-	-2277	-0-	25713	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049404	COMPL. DATE	11/08/1970	TOTAL DEPTH	21847	PERF.	N/A	
01		41050 X	41050	-0-	-0-	-0-	41050	2	N	-0-			-0-
02		38444 X	37389	-0-	-1055	-0-	37389	2	N	-0-			-0-
03		42563 X	40776	-0-	-1787	-0-	40776	2	N	-0-			-0-
04		41190 X	39435	-0-	-1755	-0-	39435	2	N	-0-			-0-
05		42098 X	40452	-0-	-1646	-0-	40452	2	N	-0-			-0-
06		40050 X	34660	-0-	-5390	-0-	34660	2	N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049936	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	22800	PERF.	21754 - 22701	
01		28629 X	28629	-0-	-0-	-0-	28629	2	N	-0-			-0-
02		25900 X	25513	-0-	-387	-0-	25513	2	N	-0-			-0-
03		28675 X	28382	-0-	-293	-0-	28382	2	N	-0-			-0-
04		27750 X	27638	-0-	-112	-0-	27638	2	N	-0-			-0-
05		28644 X	28269	-0-	-375	-0-	28269	2	N	-0-			-0-
06		27720 X	26838	-0-	-882	-0-	26838	2	N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	050985	COMPL. DATE	07/20/1971	TOTAL DEPTH	23050	PERF.	N/A	
01		7936 X	7836	-0-	-100	-0-	7836	2	N	-0-			-0-
02		7308 X	7009	-0-	-299	-0-	7009	2	N	-0-			-0-
03		8091 X	7743	-0-	-348	-0-	7743	2	N	-0-			-0-
04		7830 X	7308	-0-	-522	-0-	7308	2	N	-0-			-0-
05		7967 X	7566	-0-	-401	-0-	7566	2	N	-0-			-0-
06		7590 X	7455	-0-	-135	-0-	7455	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		26199 X	26199	-0-	-0-	-0-	26199 2		N	-0-			-0-
02		24720 X	24720	-0-	-0-	-0-	24720 2		N	-0-			-0-
03		33544 X	33544	-0-	-0-	-0-	33544 2		N	-0-			-0-
04		29411 X	29411	-0-	-0-	-0-	29411 2		N	-0-			-0-
05		27094 X	25484	-0-	-1610	-0-	25484 2		N	-0-			-0-
06		26220 X	24814	-0-	-1406	-0-	24814 2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	053932	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	22300	PERF.	N/A	
01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
03		1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
*06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		2	RRCID ->	058503	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	22275	PERF.	N/A	
01		19003 X	16236	-0-	-2767	-0-	16236 2		N	-0-			-0-
02		17164 X	13699	-0-	-3465	-0-	13699 2		N	-0-			-0-
03		19003 X	15770	-0-	-3233	-0-	15770 2		N	-0-			-0-
04		16890 X	14087	-0-	-2803	-0-	14087 2		N	-0-			-0-
05		16337 X	14035	-0-	-2302	-0-	14035 2		N	-0-			-0-
06		15720 X	12800	-0-	-2920	-0-	12800 2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T.		WELL #:		2	RRCID ->	103667	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	22124	PERF.	21450 - 22124	
01		1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
03		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	941	-0-	-109	-0-	941 2		N	-0-			-0-
05		1147 N	1027	-0-	-120	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
06		1110 N	854	-0-	-256	-0-	854 2		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		1	RRCID ->	048028	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL DEPTH	22696	PERF.	N/A	
BILL DEWITT-PARKE		153438											
01		114731 X	109307	-0-	-5424	-0-	109306 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	DLQ	G-10	85916	-0-	85916	85916	85916 2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	111324	-0-	111324	197240	111324 2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	108035	-0-	108035	305275	108035 2		N	-0-			-0-
05		379787 X	74512	-0-	-305275	-0-	74512 2		N	-0-			-0-
06		107730 X	105948	-0-	-1782	-0-	105948 2		N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	048583	COMPL. DATE	06/11/1970	TOTAL DEPTH	22430	PERF.	N/A	
01		20757 X	20757	-0-	-0-	-0-	20756 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	DLQ	G-10	17629	-0-	17629	17629	17629 2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	19684	-0-	19684	37313	19684 2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	20188	-0-	20188	57501	20188 2		N	-0-			-0-
05		76772 X	19271	-0-	-57501	-0-	19271 2		N	-0-			-0-
06		20100 X	17986	-0-	-2114	-0-	17986 2		N	-0-			-0-

 GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
01		17577 X	14881	-0-	-2696	-0-	14880	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	DLQ	G-10	14916	-0-	14916	14916	14916	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	17888	-0-	17888	32804	17888	2			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	15834	-0-	15834	48638	15834	2			N	-0-			-0-
05		64803 X	16165	-0-	-48638	-0-	16165	2			N	-0-			-0-
06		17310 X	16417	-0-	-893	-0-	16417	2			N	-0-			-0-

 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

01		10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	3			N	-0-			-0-
02		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-			-0-
03		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	3			N	-0-			-0-
04		10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	3			N	-0-			-0-
05		9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		9450 X	9212	-0-	-238	-0-	9212	3			N	-0-			-0-

 FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

01		67704 X	58381	-0-	-9323	-0-	58381	3			N	-0-			-0-
02		61152 X	49435	-0-	-11717	-0-	49435	3			N	-0-			-0-
03		67704 X	63668	-0-	-4036	-0-	63668	3			N	-0-			-0-
04		66988 X	66988	-0-	-0-	-0-	66988	3			N	-0-			-0-
05		62899 X	-0-	-0-	-62899	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		61620 X	52117	-0-	-9503	-0-	52117	3			N	-0-			-0-

 PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

01		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-			-0-
02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-			-0-
03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-			-0-
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
05		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-			-0-

 PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

01		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-

 WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

01		27776 X	27046	-0-	-730	-0-	27046	3			N	-0-			-0-
02		25564 X	23818	-0-	-1746	-0-	23818	3			N	-0-			-0-
03		28303 X	27320	-0-	-983	-0-	27320	3			N	-0-			-0-
04		27390 X	26148	-0-	-1242	-0-	26148	3			N	-0-			-0-
05		27497 X	-0-	-0-	-27497	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		26430 X	23949	-0-	-2481	-0-	23949	3			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROONEY		//CONT.// 35708 333 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
M	O	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 #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622												
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A												
01	1240 N	170	-0-	-1070	-0-	170 3		N	-0-			-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-			N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A												
01	58099 X	58099	-0-	-0-	-0-	58099 3		N	-0-			-0-
02	53123 X	53123	-0-	-0-	-0-	53123 3		N	-0-			-0-
03	58439 X	58439	-0-	-0-	-0-	58439 3		N	-0-			-0-
04	55668 X	55668	-0-	-0-	-0-	55668 3		N	-0-			-0-
05	56606 X	-0-	-0-	-56606	-0-			N	-0-			-0-
06	54780 X	50277	-0-	-4503	-0-	50277 3		N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600												
01	12927 X	12128	-0-	-799	-0-	12128 3		N	-0-			-0-
02	11340 X	9443	-0-	-1897	-0-	9443 3		N	-0-			-0-
03	12555 X	10350	-0-	-2205	-0-	10350 3		N	-0-			-0-
04	12150 X	11396	-0-	-754	-0-	11396 3		N	-0-			-0-
05	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-			N	-0-			-0-
06	11730 X	11070	-0-	-660	-0-	11070 3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A												
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3		N	-0-			-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-
*06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A												
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY ELLYSON, F. J.		//CONT.// //CONT.//	35708 333 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

ENERQUEST OPERATING L.L.C. LIGON UNIT																	
				252058													
				WELL #:	1	RRCID ->	050761	COMPL. DATE	12/29/1970	TOTAL DEPTH	22720	PERF.	N/A				
01	5952 X	4645	-0-	-1307	-0-	4645	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
02	DLQ G-10	5232	-0-	5232	-0-	5232	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
03	DLQ G-10	5799	-0-	5799	-0-	5799	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
04	16601 X	5570	-0-	-11031	-0-	5570	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
06	5610 X	5524	-0-	-86	-0-	5524	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					

DALCO-USM																	
				WELL #:	1A	RRCID ->	138901	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	22650	PERF.	21330 - 22650				
01	11191 X	10441	-0-	-750	-0-	10441	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
02	DLQ G-10	9352	-0-	9352	-0-	9352	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
03	DLQ G-10	10591	-0-	10591	-0-	10591	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
04	29085 X	9142	-0-	-19943	-0-	9142	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
05	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
06	10260 X	9485	-0-	-775	-0-	9485	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					

HATCH, ETHEL																	
				WELL #:	2	RRCID ->	168132	COMPL. DATE	12/27/1997	TOTAL DEPTH	22450	PERF.	21230 - 22450				
01	2480 N	1649	-0-	-831	-0-	1649	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
02	1708 N	1390	-0-	-318	-0-	1390	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
03	1581 N	1118	-0-	-463	-0-	1118	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
04	1590 N	1229	-0-	-361	-0-	1229	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
05	1550 N	1331	-0-	-219	-0-	1331	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
*06	3000 N	4752	-0-	1752	-0-	4752	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					

EOG RESOURCES, INC. HATCH, ETHEL																	
				WELL #:	1	RRCID ->	048361	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	22667	PERF.	N/A				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION NEAL, ROXIE																	
				WELL #:	1	RRCID ->	088763	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	22172	PERF.	21730 - 22170				
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
02	1260 N	815	-0-	-445	-0-	815	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
04	900 N	837	-0-	-63	-0-	837	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2	N	-0-	N	NO RPT	-0-					
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	2	N	-0-	N	NO RPT	-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	DLQ G-10	11637	-0-	11637	22302	11637 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	11014	-0-	11014	33316	11014 2	N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	10848	-0-	10848	44164	10848 2	N	-0-	-0-
*06	54886 X	10722	-0-	-44164	-0-	10722 2	N	-0-	-0-

PRICE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 057529	COMPL. DATE 11/10/1973	TOTAL DEPTH 22610	PERF. N/A	
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-
03	DLQ G-10	34068	-0-	34068	62432	34068 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	33999	-0-	33999	96431	33999 2	N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	14182	-0-	14182	110613	14182 2	N	-0-	-0-
*06	110772 X	159	-0-	-110613	-0-	159 2	N	-0-	-0-

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 102124	COMPL. DATE 07/05/1982	TOTAL DEPTH 22635	PERF. 21311 - 22525	
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-
03	DLQ G-10	20511	-0-	20511	37881	20511 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	17680	-0-	17680	55561	17680 2	N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	20201	-0-	20201	75762	20201 2	N	-0-	-0-
*06	94511 X	18749	-0-	-75762	-0-	18749 2	N	-0-	-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440							
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		1	RRCID -> 052369	COMPL. DATE 11/13/1974	TOTAL DEPTH 22747	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SPEARS GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 056037	COMPL. DATE 05/25/1973	TOTAL DEPTH 22830	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 057501	COMPL. DATE 12/14/1973	TOTAL DEPTH 22750	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 4954445												
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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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-
03		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	-0-	4472 3		N	-0-	-0-
04		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	-0-	4080 3		N	-0-	-0-
05		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	-0-	4151 3		N	-0-	-0-
*06		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	-0-	3967 3		N	-0-	-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915												
01		14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	-0-	14269 3		N	-0-	-0-
02		DLQ G-10	9458	-0-	9458	-0-	-0-	9458 3		N	-0-	-0-
03		DLQ G-10	13842	-0-	13842	-0-	23300	13842 3		N	-0-	-0-
04		36396 X	13096	-0-	-23300	-0-	-0-	13096 3		N	-0-	-0-
05		13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	-0-	13760 3		N	-0-	-0-
06		13800 X	13332	-0-	-468	-0-	-0-	13332 3		N	-0-	-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754												
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-
03		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-	-0-
04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-	-0-
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-	-0-
*06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897 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												
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-
03		28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	-0-	783 1	27473 2	N	-0-	-0-
04		25980 X	22860	-0-	-3120	-0-	-0-	579 1	22281 2	N	-0-	-0-
05		26846 X	23904	-0-	-2942	-0-	-0-	686 1	23218 2	N	-0-	-0-
06		25980 X	22332	-0-	-3648	-0-	-0-	810 1	21522 2	N	-0-	-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911												
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999												
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-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	999	-0-	-706	-0-	999 2		N	-0-	-0-
02		2800 N	3397	-0-	597	597	3396 2	1 9	N	1	1 8
03		2359 N	1762	-0-	-597	-0-	1762 2		N	-0-	-0-
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-	-0-
05		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2		N	-0-	-0-
*06		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2		N	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
NEAL, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	047026	COMPL. DATE	07/31/1969	TOTAL DEPTH	22643	PERF. N/A
01		6448 X	1448	-0-	-5000	-0-	1448 2		N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	899	-0-	899	899	899 2		N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	160	-0-	160	1059	160 2		N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	393	-0-	393	1452	393 2		N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	578	-0-	578	2030	578 2		N	-0-	-0-
*06		3131 X	1101	-0-	-2030	-0-	1101 2		N	-0-	-0-

TYRRELL, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	050565	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	22592	PERF. N/A
01		21275 X	21275	-0-	-0-	-0-	21275 2		N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	19092	-0-	19092	19092	19092 2		N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	21175	-0-	21175	40267	21175 2		N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	19979	-0-	19979	60246	19979 2		N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	22455	-0-	22455	82701	22455 2		N	-0-	-0-
*06		104120 X	21419	-0-	-82701	-0-	21419 2		N	-0-	-0-

GOMEZ S.W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	055850	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WTG EXPLORATION		WELL #:		1	RRCID ->	051612	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	23140	PERF. N/A
WINFIELD, THEO ET AL -D-				945220							
01		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2		N	-0-	-0-
02		112 N	55	-0-	-57	-0-	55 2		N	-0-	-0-
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-	-0-
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		N	-0-	-0-
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-	-0-
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		10	RRCID ->	031849	COMPL. DATE	05/20/1965	TOTAL DEPTH	20931	PERF. N/A
WILLBANKS, HENRY				945936							
01		74493 X	66337	-0-	-8156	-0-	66337 2		N	-0-	-0-
02		74186 X	74186	-0-	-0-	-0-	74186 2		N	-0-	-0-
03		82537 X	82537	-0-	-0-	-0-	82537 2		N	-0-	-0-
04		79615 X	79615	-0-	-0-	-0-	79615 2		N	-0-	-0-
05		78436 X	78436	-0-	-0-	-0-	78436 2		N	-0-	-0-
06		73650 X	72238	-0-	-1412	-0-	72238 2		N	-0-	-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	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
01	108939 X	108939	-0-	-0-	-0-	108939 2	N	-0-		-0-
02	96180 X	95590	-0-	-590	-0-	95590 2	N	-0-		-0-
03	106485 X	106256	-0-	-229	-0-	106256 2	N	-0-		-0-
04	103327 X	103327	-0-	-0-	-0-	103327 2	N	-0-		-0-
05	106485 X	104472	-0-	-2013	-0-	104472 2	N	-0-		-0-
06	103050 X	97166	-0-	-5884	-0-	97166 2	N	-0-		-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A		
01	80341 X	80341	-0-	-0-	-0-	80341 2	N	-0-		-0-
02	73108 X	64975	-0-	-8133	-0-	64975 2	N	-0-		-0-
03	80941 X	73332	-0-	-7609	-0-	73332 2	N	-0-		-0-
04	78330 X	76870	-0-	-1460	-0-	76870 2	N	-0-		-0-
05	80724 X	74751	-0-	-5973	-0-	74751 2	N	-0-		-0-
06	77760 X	57241	-0-	-20519	-0-	57241 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A		
01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 2	N	-0-		-0-
02	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2	N	-0-		-0-
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2	N	-0-		-0-
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2	N	-0-		-0-
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2	N	-0-		-0-
*06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A		
01	7285 X	7077	-0-	-208	-0-	7077 2	N	-0-		-0-
02	6524 X	6399	-0-	-125	-0-	6399 2	N	-0-		-0-
03	7161 X	7118	-0-	-43	-0-	7118 2	N	-0-		-0-
04	6930 X	6532	-0-	-398	-0-	6532 2	N	-0-		-0-
05	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447 2	N	-0-		-0-
*06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A		
01	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2	N	-0-		-0-
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2	N	-0-		-0-
03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2	N	-0-		-0-
04	2580 N	2573	-0-	-7	-0-	2573 2	N	-0-		-0-
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2	N	-0-		-0-
06	2610 N	2565	-0-	-45	-0-	2565 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	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		77903 X		7868	-0-	-70035	-0-	7868	2		N	-0-			-0-	
02		58968 X		29879	-0-	-29089	-0-	29879	2		N	-0-			-0-	
03		65286 X		30381	-0-	-34905	-0-	30381	2		N	-0-			-0-	
04		45810 X		30540	-0-	-15270	-0-	30540	2		N	-0-			-0-	
05		47337 X		37986	-0-	-9351	-0-	37986	2		N	-0-			-0-	
*06		35451 X		35451	-0-	-0-	-0-	35451	2		N	-0-			-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A						
01		1550 N		1537	-0-	-13	-0-	1537	2		N	-0-			-0-	
02		1389 N		1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-	
03		1457 N		1374	-0-	-83	-0-	1374	2		N	-0-			-0-	
04		1410 N		5	-0-	-1405	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
05		1573 N		1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			-0-	
06		1320 N		1130	-0-	-190	-0-	1130	2		N	-0-			-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A						
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-
03		119133 X		114070	-0-	-5063	-0-	114068	3	2	9	N	2	2	8	-0-
04		115290 X		114075	-0-	-1215	-0-	114068	3	7	9	N	6	6	8	-0-
05		115413 X		100517	-0-	-14896	-0-	100510	3	7	9	N	6	6	8	-0-
06		111420 X		97399	-0-	-14021	-0-	97397	3	2	9	N	2	2	8	-0-

GILMORE, V.		WELL #:		1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A						
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GILMORE, V.		WELL #:		2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A						
01		22969 X		22969	-0-	-0-	-0-	22969	2		N	-0-			-0-	
02		20804 X		20683	-0-	-121	-0-	20683	2		N	-0-			-0-	
03		23033 X		22815	-0-	-218	-0-	22815	2		N	-0-			-0-	
04		22290 X		22042	-0-	-248	-0-	22042	2		N	-0-			-0-	
05		23033 X		22701	-0-	-332	-0-	22701	2		N	-0-			-0-	
06		22230 X		21823	-0-	-407	-0-	21823	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						
01		6417 X		5969	-0-	-448	-0-	75	1	5894	2	N	-0-		-0-	
02		5882 X		5882	-0-	-0-	-0-	68	1	5814	2	N	-0-		-0-	
03		7388 X		7388	-0-	-0-	-0-	75	1	7313	2	N	-0-		-0-	
04		6919 X		6919	-0-	-0-	-0-	72	1	6847	2	N	-0-		-0-	
05		6875 X		6875	-0-	-0-	-0-	6875	2		N	-0-			-0-	
*06		6582 X		6582	-0-	-0-	-0-	6582	2		N	-0-			-0-	

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
01		22723 X	22175	-0-	-548	-0-	22175 2			N	-0-	-0-
02		20384 X	7808	-0-	-12576	-0-	7808 2			N	-0-	-0-
03		22568 X	18396	-0-	-4172	-0-	18396 2			N	-0-	-0-
04		23620 X	23620	-0-	-0-	-0-	23620 2			N	-0-	-0-
05		23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	23742 2			N	-0-	-0-
06		21450 X	18639	-0-	-2811	-0-	18639 2			N	-0-	-0-

LITTLE MEXICO				WELL #:		1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339
01		9300 X	8666	-0-	-634	-0-	8666 2			N	-0-	-0-
02		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564 2			N	-0-	-0-
03		10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10259 2			N	-0-	-0-
04		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643 2			N	-0-	-0-
05		9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9670 2			N	-0-	-0-
*06		9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	9293 2			N	-0-	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:		2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CIMAREX ENERGY CO.				WELL #:		153438		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954
01		17732 X	16087	-0-	-1645	-0-	16087 2			N	-0-	-0-
02		DLQ G-10	15286	-0-	15286	15286	15286 2			N	-0-	-0-
03		DLQ G-10	17879	-0-	17879	33165	17879 2			N	-0-	-0-
04		DLQ G-10	16137	-0-	16137	49302	16137 2			N	-0-	-0-
05		64665 X	15363	-0-	-49302	-0-	15363 2			N	-0-	-0-
06		17310 X	16648	-0-	-662	-0-	16648 2			N	-0-	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				WELL #:		495445		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05		T. A.	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-	-0-
06		T. A.	667	-0-	667	667	667 3			N	-0-	-0-

OXY USA INC.				WELL #:		630591		RRCID -> 131298		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-	-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

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
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1363	2	19	9	Y	17					131
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	90	1			56
05	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1323	2	15	9	Y	14					70
06	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1249	2	11	9	Y	10					80

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

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
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1781	2	28	9	Y	25					138
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1791	2	17	9	Y	15	90	1			63
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1781	2	21	9	Y	19					82
*06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	2	13	9	Y	12					94

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					1
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					1
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					1
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					1
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					1
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					2
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					2
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					2
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					2
*05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					2
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862															
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113															
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960									
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	
03	6293 X	6193	-0-	-100	-0-	6160	3	33	9	Y	30					82	
04	5340 X	4407	-0-	-933	-0-	4379	3	28	9	Y	25					107	
05	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6256	3	34	9	Y	31					138	
06	6000 X	5035	-0-	-965	-0-	5010	3	25	9	Y	23	96	1			65	

MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	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									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445															
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 2		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	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									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		4954445								
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		2 L		RRCID ->	073721	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	11306	PERF.	N/A
MENDEL 26		WELL #:											
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-		-0-	
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2		N	-0-		-0-	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-	
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-	

PECOS -D- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	171858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11014 - 11127
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
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	74	2	11 9	N	10		145
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	74	2	8 9	N	7		152
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3 9	N	3		155
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		155

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
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3		N	-0-		-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-		-0-
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		1		RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.	15038 - 15598
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:											
01	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2		N	-0-		-0-	
02	5432 X	5156	-0-	-276	-0-	5156	2		N	-0-		-0-	
03	6014 X	5757	-0-	-257	-0-	5757	2		N	-0-		-0-	
04	6420 X	4804	-0-	-1616	-0-	4804	2		N	-0-		-0-	
05	6634 X	1308	-0-	-5326	-0-	1308	2		N	-0-		-0-	
06	6420 X	1605	-0-	-4815	-0-	1605	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN)		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700									
RAYMAL EAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760		PERF.18900 - 19053	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	20823	20823	-0-	-0-	-0-	20823 3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	18809	-0-	18809	18809	18809 3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	20850	-0-	20850	39659	20850 3	N	-0-			-0-
04	59855	20196	-0-	-39659	-0-	20196 3	N	-0-			-0-
*05	20876	20876	-0-	-0-	-0-	20876 3	N	-0-			-0-
*06	20445	20445	-0-	-0-	-0-	20445 3	N	-0-			-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
LINN OPERATING, INC.		501545									
LEON		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15935 - 16023	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	237 2	N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2	N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-			-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2	N	-0-			-0-
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
WTG EXPLORATION		945220									
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	400 2	1 9 N	1	1 8		220
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349 2	2 9 N	2	2 8		220
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	583 2	10 9 N	9	9 8		220
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	528 2	7 9 N	6	6 8		220
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	N	-0-			220
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	564 2	1 9 N	1	1 8		220

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11191 - 11436	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2046 N	1949	-0-	-97	-0-	1934 2	15 9 Y	14	35 1		6
02	1932 N	1663	-0-	-269	-0-	1650 2	13 9 Y	12			18
03	2046 N	1858	-0-	-188	-0-	1837 2	21 9 Y	19	14 1		23
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1947 2	17 9 Y	15	25 1		13
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1846 2	10 9 Y	9			22
06	1800 N	1677	-0-	-123	-0-	1654 2	23 9 Y	21	25 1		18

PRICE, AUBREY		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
		623700									
		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135		PERF.11696 - 12373	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
		623700									
		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360		PERF.11187 - 12146	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	176845	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11741	PERF.	111169 - 11512			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2708	2	184	9	Y	167	334	1	70
02		2800 N	2882	-0-	82	82	2708	2	174	9	Y	158			228
03		3100 N	3355	-0-	255	337	3085	2	270	9	Y	245	170	1	303
04		3000 N	3264	-0-	264	601	3042	2	222	9	Y	202	331	1	174
05		3852 X	3251	-0-	-601	-0-	3108	2	143	9	Y	130			304
*06		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3006	2	299	9	Y	272	346	1	230

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	181513	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11229 - 11505			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074376	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	22736	PERF.	N/A			
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			70
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			70
03		3100 N	3286	-0-	186	186	3286	2			N	-0-			70
04		3000 N	4208	-0-	1208	1394	4208	2			N	-0-			70
05		3100 N	6500	-0-	3400	4794	6500	2			N	-0-			70
*06		11495 X	6701	-0-	-4794	-0-	6701	2			N	-0-			70

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	155385	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	10998 - 11262			
01		1829 N	1807	-0-	-22	-0-	1731	2	76	9	N	69	188	1	71
02		1708 N	1578	-0-	-130	-0-	1549	2	29	9	N	26			97
03		1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1734	2	80	9	N	73			170
04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1748	2	66	9	N	60			230
05		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1770	2	43	9	N	39	189	1	80
06		1770 N	1670	-0-	-100	-0-	1615	2	55	9	N	50			130

LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	156438	COMPL. DATE	09/17/1995	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11586 - 11664			
01		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5375	2	19	9	N	17	168	1	50
02		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-			50
03		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7187	2	6	9	N	5			55
04		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-			55
05		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-			55
*06		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-			55

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
MENGES, ANTON		WELL #:		1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	18732	PERF.	11401 - 12804			
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-			-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058												
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-	-0-

GOMEZ, S.E. (DEVONIAN) 35716 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
ODESSA NATURAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132480 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 22870 PERF.18714 - 18932												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
BOPCO, L.P. 082967												
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013												
01	13361 R	13361	-0-	-0-	-0-	13354	3	7	9	N	6	6 8
02	DLQ G-10	12021	-0-	12021	12021	12021	3			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	13270	-0-	13270	25291	13246	3	24	9	N	22	22 8
04	DLQ G-10	12823	-0-	12823	38114	12813	3	10	9	N	9	9 8
*05	51351	13237	-0-	-38114	-0-	13226	3	11	9	N	10	10 8
*06	12840	12716	-0-	-124	-0-	12712	3	4	9	N	4	4 8

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CIMAREX ENERGY CO. 153438												
TXL "19" WELL #: 1ST RRCID -> 155481 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17058 - 17174												
01	279 X	69	-0-	-210	-0-	69	2			N	-0-	-0-
02	252 X	3	-0-	-249	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-

OXY USA INC. 630591												
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756												
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-	-0-

GREASEWOOD (ATOKA)		//CONT.//		36579 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
TREY RESOURCES INC.				868529										
OATMAN				WELL #: 1	RRCID -> 171497	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 15300	PERF.13670	- 15110					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	889	-0-	-351	-0-	37 1	852 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	1120 X	1021	-0-	-99	-0-	59 1	962 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	70 1	1209 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	70 1	1209 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	1116 X	946	-0-	-170	-0-	63 1	883 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	1230 X	1164	-0-	-66	-0-	69 1	1094 2	N	1	1 8	-0-			-0-
						1 9								

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
WHISSELL, G. B.				WELL #: 1	RRCID -> 046777	COMPL. DATE 08/10/1969	TOTAL DEPTH 16515	PERF. N/A						
01	9207 X	3852	-0-	-5355	-0-	3852 2		N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	7252 X	5818	-0-	-1434	-0-	5818 2		N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	8029 X	2616	-0-	-5413	-0-	2616 2		N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9459 2		N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 047643	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 16606	PERF.16303	- 16518					
01	8339 X	4372	-0-	-3967	-0-	4372 2		N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	7336 X	3650	-0-	-3686	-0-	3650 2		N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	6944 X	4342	-0-	-2602	-0-	4342 2		N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	6720 X	4342	-0-	-2378	-0-	4342 2		N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	5828 X	703	-0-	-5125	-0-	703 2		N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	4230 X	3205	-0-	-1025	-0-	3205 2		N	-0-	-0-	-0-			-0-

KNIGHT, CORNELL -D-				WELL #: 1	RRCID -> 053525	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 17200	PERF. 8120	- 8190					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-

CORNELL KNIGHT				WELL #: 1A	RRCID -> 086641	COMPL. DATE 10/30/1990	TOTAL DEPTH 16460	PERF.16138	- 16387					
01	46345 X	37994	-0-	-8351	-0-	37897 2	97 4	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	40488 X	33635	-0-	-6853	-0-	28986 2	4649 4	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	44826 X	35239	-0-	-9587	-0-	33675 2	1564 4	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	41250 X	9120	-0-	-32130	-0-	9120 2		N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	38006 X	-0-	-0-	-38006	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	36780 X	-0-	-0-	-36780	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LLC				695714										
CLARK SWD				WELL #: 1W	RRCID -> 272670	COMPL. DATE 07/08/2013	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 4000	- 8500					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		//CONT.//		36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
XOG OPERATING LLC				945921								
STATE				WELL #:	1	RRCID ->	079728	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	16730	PERF.16647 - 16677
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	2201 N	464	-0-	-1737	-0-	464	2	N	-0-			-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-			-0-
03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3102	-0-	102	102	3102	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3405	-0-	305	407	3405	2	N	-0-			-0-
*06	3000 N	3321	-0-	321	728	3321	2	N	-0-			-0-

GREY RANCH (DEVONIAN)				36904 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E-				WELL #:	1 U	RRCID ->	040494	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A-				WELL #:	2	RRCID ->	117463	COMPL. DATE	08/25/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11910 - 12010
01	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	5550	1	2275	2	N	-0-	-0-
02	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	4829	1	1659	2	N	-0-	-0-
03	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	4466	1	2794	2	N	-0-	-0-
04	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	5516	1	2403	2	N	-0-	-0-
05	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	5869	1	2104	2	N	-0-	-0-
*06	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	5576	1	1958	2	N	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726		RRCID ->	180896	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	14603	PERF.12503 - 12690
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"				WELL #:	1							
01	1922 X	846	-0-	-1076	-0-	846	3			N	-0-	-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-	-0-
03	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-	-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-	-0-
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-	-0-
*06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-	-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER)				36904 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	035217	COMPL. DATE	12/13/1964	TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	52914 X	52914	-0-	-0-	-0-	52914	2			N	-0-	-0-
02	49224 X	41061	-0-	-8163	-0-	41061	2			N	-0-	-0-
03	50158 X	40111	-0-	-10047	-0-	40111	2			N	-0-	-0-
04	51210 X	45397	-0-	-5813	-0-	45397	2			N	-0-	-0-
05	52917 X	49249	-0-	-3668	-0-	49249	2			N	-0-	-0-
06	51210 X	45489	-0-	-5721	-0-	45489	2			N	-0-	-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-				WELL #:	1	RRCID ->	038237	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	15712	PERF. N/A
01	50200 X	50200	-0-	-0-	-0-	50200	2			N	-0-	-0-
02	41580 X	40281	-0-	-1299	-0-	40281	2			N	-0-	-0-
03	43121 X	38068	-0-	-5053	-0-	38068	2			N	-0-	-0-
04	44550 X	40937	-0-	-3613	-0-	40937	2			N	-0-	-0-
05	46035 X	42533	-0-	-3502	-0-	42533	2			N	-0-	-0-
06	44550 X	38422	-0-	-6128	-0-	38422	2			N	-0-	-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1519 N	1143	-0-	-376	-0-	1143	2	N	-0-			-0-
02		1372 N	1027	-0-	-345	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
03		1550 N	1131	-0-	-419	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
*06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-			-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

01		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2	N	-0-			-0-
02		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2	N	-0-			-0-
03		7378 X	6832	-0-	-546	-0-	6832	2	N	-0-			-0-
04		7140 X	7113	-0-	-27	-0-	7113	2	N	-0-			-0-
05		7378 X	7067	-0-	-311	-0-	7067	2	N	-0-			-0-
06		7140 X	6816	-0-	-324	-0-	6816	2	N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

01		39246 X	38335	-0-	-911	-0-	38335	2	N	-0-			-0-
02		34356 X	32995	-0-	-1361	-0-	32995	2	N	-0-			-0-
03		37200 X	33504	-0-	-3696	-0-	33504	2	N	-0-			-0-
04		37110 X	35479	-0-	-1631	-0-	35479	2	N	-0-			-0-
05		38347 X	37231	-0-	-1116	-0-	37231	2	N	-0-			-0-
06		37110 X	34593	-0-	-2517	-0-	34593	2	N	-0-			-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

01		10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	560	1	10307	3	N		-0-
02		13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	868	1	12894	3	N		-0-
03		14651 X	14651	-0-	-0-	-0-	993	1	13658	3	N		-0-
04		14100 X	13607	-0-	-493	-0-	961	1	12646	3	N		-0-
05		15252 X	9056	-0-	-6196	-0-	559	1	8497	3	N		-0-
*06		15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	797	1	14362	3	N		-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)		//CONT.//		36910 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE		WELL #:		1	RRCID -> 055264	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	20239	PERF.18838	- 20108			
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
01		2464 X	2464	-0-	-0-	127 1	2337 3			N	-0-			-0-
02		6332 X	6332	-0-	-0-	399 1	5933 3			N	-0-			-0-
03		6038 X	6038	-0-	-0-	409 1	5629 3			N	-0-			-0-
04		5760 X	1208	-0-	-4552	85 1	1123 3			N	-0-			-0-
05		10395 X	10395	-0-	-0-	642 1	9753 3			N	-0-			-0-
06		6780 X	5163	-0-	-1617	271 1	4892 3			N	-0-			-0-

CERF, M. NCT-1		WELL #:		1	RRCID -> 055451	COMPL. DATE	02/19/1973	TOTAL DEPTH	20660	PERF.	N/A			
01		9274 X	9274	-0-	-0-	478 1	8796 3			N	-0-			-0-
02		8708 X	6602	-0-	-2106	416 1	6186 3			N	-0-			-0-
03		6696 X	6454	-0-	-242	437 1	6017 3			N	-0-			-0-
04		8970 X	7582	-0-	-1388	536 1	7046 3			N	-0-			-0-
05		9269 X	6535	-0-	-2734	404 1	6131 3			N	-0-			-0-
06		8970 X	5308	-0-	-3662	279 1	5029 3			N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 057738	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF.	N/A			
01		38967 X	38730	-0-	-237	1997 1	36733 3			N	-0-			-0-
02		34632 X	34632	-0-	-0-	2184 1	32448 3			N	-0-			-0-
03		37707 X	37707	-0-	-0-	2555 1	35152 3			N	-0-			-0-
04		36420 X	34905	-0-	-1515	2466 1	32439 3			N	-0-			-0-
05		38013 X	38013	-0-	-0-	2347 1	35666 3			N	-0-			-0-
06		36420 X	34566	-0-	-1854	1817 1	32749 3			N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS		WELL #:		1 T	RRCID -> 058161	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF.	N/A			
01		27204 X	27204	-0-	-0-	1403 1	25801 3			N	-0-			-0-
02		24592 X	24592	-0-	-0-	1551 1	23041 3			N	-0-			-0-
03		29003 X	29003	-0-	-0-	1965 1	27038 3			N	-0-			-0-
04		28492 X	28492	-0-	-0-	2013 1	26479 3			N	-0-			-0-
05		29475 X	29475	-0-	-0-	1820 1	27655 3			N	-0-			-0-
*06		28189 X	28189	-0-	-0-	1481 1	26708 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			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS		WELL #:		2	RRCID -> 190684	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	20918	PERF.	9458	-	9687	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
RAYDEN		695567		WELL #: 1		RRCID -> 061015		COMPL. DATE 09/01/1974		TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A				
01	2489 R	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-			48
02	2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-			48
03	2499 R	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-			48
04	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-			48
05	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-			48
*06	2257 R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-			48
SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #: 617		RRCID -> 033252		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908				
01	6510 #	6380	-0-	-130	-0-	6380	3			N	-0-			-0-
02	5921 R	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-			-0-
03	6635 R	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-			-0-
04	6180 #	6027	-0-	-153	-0-	6027	3			N	-0-			-0-
05	6541 #	5767	-0-	-774	-0-	5767	3			N	-0-			-0-
06	6420 #	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 542		RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
02	112 #	82	-0-	-30	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
03	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
05	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 625		RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922						
01	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
02	1120 #	1091	-0-	-29	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
03	1271 #	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
04	1230 #	1055	-0-	-175	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
05	1271 #	1107	-0-	-164	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
06	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 596 L		RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

01		1364 #	1274	-0-	-90	-0-	1274 3		Y	-0-		-0-	
02		1260 #	1153	-0-	-107	-0-	1153 3		Y	-0-		-0-	
03		1395 #	1251	-0-	-144	-0-	1251 3		Y	-0-		-0-	
04		1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		Y	-0-		-0-	
05		1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		Y	-0-		-0-	
06		1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		553	RRCID ->	046761	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID ->	046907	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7853 - 8310	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		532	RRCID ->	050252	COMPL. DATE	10/10/1961	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID ->	157169	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7510 - 7709	
01		1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-		-0-	
02		1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-		-0-	
03		1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-		-0-	
04		1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-		-0-	
05		1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-		-0-	
06		900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID ->	161764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	7822 - 7990	
01		744 #	533	-0-	-211	-0-	533 3		Y	-0-		3	
02		504 #	467	-0-	-37	-0-	467 3		Y	-0-		3	
03		589 #	488	-0-	-101	-0-	488 3		Y	-0-		3	
04		570 #	490	-0-	-80	-0-	490 3		Y	-0-		3	
05		589 #	576	-0-	-13	-0-	576 3		Y	-0-		3	
06		510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		3	

HUTCHINGS STOCK ASSOC		WELL #:		3010	RRCID ->	257828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	7880 - 8210	
01		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-		11	
02		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-		11	
03		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-		11	
04		150 #	117	-0-	-33	-0-	117 3		Y	-0-		11	
05		155 #	91	-0-	-64	-0-	91 3		Y	-0-		11	
06		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		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	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

01		1178 #	1007	-0-	-171	-0-	1007 3	Y	-0-		-0-
02		1064 #	878	-0-	-186	-0-	878 3	Y	-0-		-0-
03		1116 #	946	-0-	-170	-0-	946 3	Y	-0-		-0-
04		1080 #	1042	-0-	-38	-0-	1042 3	Y	-0-		-0-
05		1116 #	1094	-0-	-22	-0-	1094 3	Y	-0-		-0-
06		960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-		Y	NO RPT		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
ESTES, W. A.				WELL #:		61	RRCID ->	033358	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A
01		6605 R	6605	-0-	-0-	-0-	6605 2	N	-0-		-0-
02		5507 R	5507	-0-	-0-	-0-	5507 2	N	-0-		-0-
03		5950 R	5950	-0-	-0-	-0-	5950 2	N	-0-		-0-
04		5374 R	5374	-0-	-0-	-0-	5374 2	N	-0-		-0-
05		5142 R	5142	-0-	-0-	-0-	5142 2	N	-0-		-0-
*06		4511 R	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2	N	-0-		-0-

ESTES, W. A.				WELL #:		67	RRCID ->	046609	COMPL. DATE	08/09/1963	TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A
01		124 #	93	-0-	-31	-0-	93 2	Y	-0-		8
02		112 #	74	-0-	-38	-0-	74 2	Y	-0-		8
03		93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2	Y	-0-		8
04		90 #	58	-0-	-32	-0-	58 2	Y	-0-		8
05		93 #	63	-0-	-30	-0-	63 2	Y	-0-		8
06		90 #	60	-0-	-30	-0-	60 2	Y	-0-		8

ESTES, W. A.				WELL #:		81	RRCID ->	051557	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A
01		310 #	257	-0-	-53	-0-	257 2	N	-0-		-0-
02		280 #	216	-0-	-64	-0-	216 2	N	-0-		-0-
03		279 #	239	-0-	-40	-0-	239 2	N	-0-		-0-
04		270 #	228	-0-	-42	-0-	228 2	N	-0-		-0-
05		279 #	204	-0-	-75	-0-	204 2	N	-0-		-0-
06		240 #	215	-0-	-25	-0-	215 2	N	-0-		-0-

ESTES, W. A.				WELL #:		58	RRCID ->	052757	COMPL. DATE	04/13/1962	TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A
01		1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-		-0-
02		1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2	N	-0-		-0-
03		1085 #	394	-0-	-691	-0-	394 2	N	-0-		-0-
04		1200 #	225	-0-	-975	-0-	225 2	N	-0-		-0-
05		1240 #	190	-0-	-1050	-0-	190 2	N	-0-		-0-
06		1200 #	171	-0-	-1029	-0-	171 2	N	-0-		-0-

ESTES, W.A.				WELL #:		78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712
01		1860 #	1423	-0-	-437	-0-	1423 2	N	-0-		-0-
02		1680 #	1253	-0-	-427	-0-	1253 2	N	-0-		-0-
03		1674 #	1368	-0-	-306	-0-	1368 2	N	-0-		-0-
04		1470 #	1401	-0-	-69	-0-	1401 2	N	-0-		-0-
05		1519 #	1458	-0-	-61	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
06		1380 #	1313	-0-	-67	-0-	1313 2	N	-0-		-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	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
01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-	
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-	
03	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-	
04	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-	
*06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-	

ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 - 7668
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2	Y	-0-		78	
02	168 #	124	-0-	-44	-0-	124	2	Y	-0-		78	
03	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2	Y	-0-		78	
04	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2	Y	-0-		78	
05	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2	Y	-0-		78	
06	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	2	Y	-0-		78	

ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536
01	2830 R	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	-0-		-0-	
02	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-		-0-	
03	2852 #	2467	-0-	-385	-0-	2467	2	N	-0-		-0-	
04	2760 #	2450	-0-	-310	-0-	2450	2	N	-0-		-0-	
05	2852 #	2630	-0-	-222	-0-	2630	2	N	-0-		-0-	
06	2730 #	2345	-0-	-385	-0-	2345	2	N	-0-		-0-	

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423
01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
02	84 #	61	-0-	-23	-0-	61	2	N	-0-		-0-	
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-	
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
*06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		588	RRCID ->	170565	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4495 - 4630
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CHIPOTLE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	178565	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6222 - 6232
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-			-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	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
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			27
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2	N	-0-			27
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			27
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			27
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	4	2	1	9	N	1	28
HALEY, J.E. '41'		WELL #:		1	RRCID ->	197761	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	16257 - 17479
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	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
01	3782 X	2015	-0-	-1767	-0-	14	1	2000	2	N	1	17
						1	9					
02	11872 X	227	-0-	-11645	-0-	227	2			N	-0-	17
03	13144 X	5425	-0-	-7719	-0-	5411	2	14	9	N	13	30
04	12720 X	4153	-0-	-8567	-0-	4152	2	1	9	N	1	31
05	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8575	2	9	9	N	8	39
*06	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	115	1	9326	2	N	8	47
						9	9					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 204144		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 17866		PERF.13952 - 14628						
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 46		WELL #: 1		RRCID -> 208456		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 17906		PERF.13053 - 17624						
01	2480 N	847	-0-	-1633	-0-	847	2			N	-0-					118
02	2324 X	207	-0-	-2117	-0-	207	2			N	-0-					118
03	2480 X	12	-0-	-2468	-0-	12	2			N	-0-					118
04	2190 X	1501	-0-	-689	-0-	1500	2	1	9	N	1					119
05	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3678	2	3	9	N	3	2	8			120
*06	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1975	2	8	9	N	7					127

O. P ANDERSON 25		WELL #: 1		RRCID -> 208459		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 17985		PERF.15232 - 17823						
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
03	11036 X	6839	-0-	-4197	-0-	853	1	5986	2	N	-0-					66
04	10680 X	4103	-0-	-6577	-0-	403	1	3700	2	N	-0-					66
05	4557 X	3996	-0-	-561	-0-	26	1	3970	2	N	-0-					66
06	6630 X	3663	-0-	-2967	-0-	3663	2			N	-0-					66

BLACKTIP STATE		WELL #: 1		RRCID -> 209051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17930		PERF.15154 - 17584						
01	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					15
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					15
03	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					15
04	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5082	2	7	9	N	6	6	8			15
05	4092 X	3923	-0-	-169	-0-	3923	2			N	-0-					15
*06	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5053	2	2	9	N	2	2	8			15

HALEY, J.E. 19		WELL #: 1		RRCID -> 209277		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 17950		PERF.13066 - 17421						
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
03	2139 X	386	-0-	-1753	-0-	379	2	7	9	N	6					108
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2773	2	84	9	N	76	151	1	1	8	32
05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1845	2	52	9	N	47					79
*06	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1523	2	34	9	N	31	1	8			109

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY 30		WELL #: 1		RRCID -> 209644		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 17834		PERF.15150 - 17630				
M	O	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
01	6200 X	124	-0-	-6076	-0-	124	2			N	-0-			135
02	8008 X	508	-0-	-7500	-0-	508	2			N	-0-			135
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	1			136
04	5400 X	3753	-0-	-1647	-0-	3753	2			N	-0-			136
05	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	11320	2	22	9	N	20	19	8	137
*06	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7633	2	4	9	N	4	4	8	137

ANDERSON 32		WELL #: 1		RRCID -> 209660		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 17900		PERF.14777 - 17687				
01	1705 X	927	-0-	-778	-0-	40	1	887	2	N	-0-			143
02	12852 X	-0-	-0-	-12852	-0-					N	-0-			143
03	8773 X	823	-0-	-7950	-0-	823	2			N	-0-			143
04	8490 X	4029	-0-	-4461	-0-	4028	2	1	9	N	1			144
05	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-			144
*06	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-			144

UNIVERSITY LANDS "19-4"		WELL #: 1		RRCID -> 209667		COMPL. DATE 01/09/2005		TOTAL DEPTH 17900		PERF.17724 - 15018				
01	1147 N	489	-0-	-658	-0-	489	2			N	-0-			10
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	1			11
03	1209 N	16	-0-	-1193	-0-	16	2			N	-0-			11
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			11
05	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2827	2	1	9	N	1	1	8	11
*06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			11

HALEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 209767		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 17770		PERF.15006 - 17508				
01	341 N	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-			128
02	756 N	41	-0-	-715	-0-	41	2			N	-0-			128
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			128
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			128
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2			130
*06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			130

ANDERSON '11'		WELL #: 1		RRCID -> 210141		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 17698		PERF.17442 - 13590				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

HALEY, J. E. '24'		WELL #: 2		RRCID -> 213247		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 17955		PERF.15060 - 17684				
01	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	410	1	16038	2	N	3	3	8	6
						3	9							
02	17696 X	13631	-0-	-4065	-0-	600	1	13027	2	N	4	4	8	6
						4	9							
03	19592 X	14671	-0-	-4921	-0-	738	1	13930	2	N	3	3	8	6
						3	9							
04	18960 X	14158	-0-	-4802	-0-	394	1	13763	2	N	1	1	8	6
						1	9							
05	20251 X	20251	-0-	-0-	-0-	44	1	20206	2	N	1	1	8	6
						1	9							
*06	18514 X	18514	-0-	-0-	-0-	112	1	18402	2	N	-0-			6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137													
M	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	
01	20553 X	14628	-0-	-5925	-0-	14624	2	4	9	N	4	3 8	33
02	18564 X	13032	-0-	-5532	-0-	13024	2	8	9	N	7	4 8	36
03	20553 X	16266	-0-	-4287	-0-	16251	2	15	9	N	14	12 8	38
04	18780 X	14835	-0-	-3945	-0-	14824	2	11	9	N	10	1 8	47
05	14632 X	12397	-0-	-2235	-0-	12	1	12368	2	N	15	1 8	61
						17	9						
*06	19428 X	19428	-0-	-0-	-0-	19428	2			N	-0-		61

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357													
01	899 X	197	-0-	-702	-0-	197	2			N	-0-		1
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-		1
03	3751 X	2776	-0-	-975	-0-	2775	2	1	9	N	1	1 8	1
04	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7325	2	2	9	N	2	2 8	1
05	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3884	2	1	9	N	1	1 8	1
06	2700 X	1814	-0-	-886	-0-	1814	2			N	-0-		1

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625													
01	1922 X	341	-0-	-1581	-0-	341	2			N	-0-		71
02	1736 X	797	-0-	-939	-0-	3	1	794	2	N	-0-		71
03	1457 X	892	-0-	-565	-0-	65	1	825	2	N	2	2 8	71
						2	9						
04	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	360	1	1225	2	N	2	2 8	71
						2	9						
*05	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1163	2	N	1	1 8	71
						1	9						
*06	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	158	1	1371	2	N	75	1 8	145
						83	9						

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557													
01	113274 X	100527	-0-	-12747	-0-	100172	2	355	9	N	323	366 1	265
02	101864 X	99198	-0-	-2666	-0-	98741	2	457	9	N	415	194 1	486
03	112635 X	112635	-0-	-0-	-0-	112318	2	317	9	N	288	194 1	571
04	106079 X	106079	-0-	-0-	-0-	105988	2	91	9	N	83	194 1	460
05	109833 X	108541	-0-	-1292	-0-	107950	2	591	9	N	537	748 1	248
06	108990 X	101687	-0-	-7303	-0-	100782	2	905	9	N	823	546 1	525

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204													
01	14570 X	202	-0-	-14368	-0-	202	2			N	-0-		5
02	6832 X	2435	-0-	-4397	-0-	2434	2	1	9	N	1	1 8	5
03	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	9961	2	45	9	N	41	41 8	5
04	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-		5
05	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5292	2	43	9	N	39	39 8	5
*06	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	106	1	8899	2	N	17	16 8	6
						19	9						

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842													
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-		67
02	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-		67
03	2418 X	2100	-0-	-318	-0-	2100	2			N	-0-		67
04	2340 X	1040	-0-	-1300	-0-	1040	2			N	-0-		67
05	2418 X	629	-0-	-1789	-0-	629	2			N	-0-		67
06	2040 X	708	-0-	-1332	-0-	708	2			N	-0-		67

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//				38118 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528										
HALEY, J. E. 29				WELL #: 1	RRCID -> 215363	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH 17760	PERF.13100	- 17520					
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

01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			32
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			32
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			33
*06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			33

UNIVERSITY 20-31				WELL #: 1	RRCID -> 215374	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 17900	PERF.15490	- 17490					
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			107
02		8848 X	4043	-0-	-4805	-0-	4043	2		N	-0-			107
03		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10652	2	14	9	13	9	8	111
04		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8458	2	4	9	4	1	8	114
05		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8380	2	2	9	2			116
06		10320 X	6715	-0-	-3605	-0-	6713	2	2	9	2			118

GILLS 6				WELL #: 1	RRCID -> 215436	COMPL. DATE 12/18/2004	TOTAL DEPTH 17900	PERF.15026	- 16673					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-6				WELL #: 1	RRCID -> 215466	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 17855	PERF.15136	- 17713					
01		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			31
02		1988 X	277	-0-	-1711	-0-	277	2		N	-0-			31
03		2201 X	121	-0-	-2080	-0-	121	2		N	-0-			31
04		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			31
05		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5685	2	1	9	1			32
06		1680 X	1636	-0-	-44	-0-	1562	2	74	9	67			99

APC SWD				WELL #: 1	RRCID -> 219735	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 7413	PERF. 5526	- 6182					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY, J. E. 17				WELL #: 1R	RRCID -> 220108	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 17900	PERF.16232	- 16281					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			55
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			55
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			55
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			55
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			55
*06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			55

HALEY (LWR. WOLF CAMP-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	CODE	
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
03		5518 X	1808	-0-	-3710	-0-	77 1	1720 2	N	10	5 8		145
							11 9						
04		3540 X	1144	-0-	-2396	-0-	1142 2	2 9	N	2			147
05		1302 X	954	-0-	-348	-0-	954 2		N	-0-			147
06		1740 X	1137	-0-	-603	-0-	1137 2		N	-0-			147

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613													
01		682 N	198	-0-	-484	-0-	198 2		N	-0-			109
02		1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-			N	-0-			109
03		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	48 1	1471 2	N	-0-			109
04		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	132 1	1019 2	N	-0-			109
05		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	187 1	1050 2	N	-0-			109
06		1470 X	994	-0-	-476	-0-	164 1	828 2	N	2			111
							2 9						

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284													
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			15
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2 2		N	-0-			15
03		14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	-0-			15
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			15
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	20 2	84 9	N	76			91
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			91

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273		N	-0-			-0-

BOWDLER 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537													
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						
03		23715 X	12392	-0-	-11323	-0-	12390 2	2 9	N	2	2 8		15
04		22950 X	18672	-0-	-4278	-0-	18670 2	2 9	N	2	2 8		15
05		23715 X	17071	-0-	-6644	-0-	17070 2	1 9	N	1	1 8		15
06		20100 X	11597	-0-	-8503	-0-	11595 2	2 9	N	2	2 8		15

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 1		RRCID ->	220547	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	14848 - 17297	
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
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			128
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			128
03	961 X	19	-0-	-942	-0-	19	2			N	-0-			128
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			128
05	1736 X	132	-0-	-1604	-0-	2	1	130	2	N	-0-			128
*06	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1172	2	7	9	N	6	5	8	129

ANDERSON 15		WELL #: 1		RRCID ->	220550	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	17860	PERF.	16372 - 16394			
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
03	11749 X	9081	-0-	-2668	-0-	1168	1	7913	2	N	-0-			52
04	11370 X	10106	-0-	-1264	-0-	1105	1	9001	2	N	-0-			52
05	11749 X	11377	-0-	-372	-0-	1971	1	9405	2	N	1			53
*06	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	1452	1	10973	2	N	-0-			53

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID ->	220800	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15356 - 17545			
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
03	10850 X	2540	-0-	-8310	-0-	378	1	2162	2	N	-0-			18
04	10500 X	1658	-0-	-8842	-0-	546	1	1112	2	N	-0-			18
05	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	388	1	1724	2	N	-0-			18
06	2460 X	2179	-0-	-281	-0-	261	1	1917	2	N	1	1	8	18

APC 75-28		WELL #: 1		RRCID ->	221693	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	17850	PERF.	15470 - 17338			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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			
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192	2	N	-0-			118
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			118
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			118
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-			118
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1			119
*06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			119

UNIVERSITY 20-29		WELL #: 1		RRCID ->	223123	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	17725	PERF.	15730 - 17588			
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
03	13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	13668	2	47	9	N	43	17	8	40
04	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	12626	2	2	9	N	2	2	8	40
05	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	12989	2	3	9	N	3	3	8	40
06	13260 X	11712	-0-	-1548	-0-	11711	2	1	9	N	1	1	8	40

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417													
M	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
01	310 N	13	-0-	-297	-0-		13	2	N	-0-			37
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-			37
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-		497	2	N	1	8		37
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	2	N	-0-			37
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-		412	2	N	1	8		37
06	480 N	357	-0-	-123	-0-		357	2	N	-0-			37

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578													
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-				N	-0-			-0-
03	992 N	987	-0-	-5	-0-		987	2	N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2	N	-0-			-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-		969	2	N	1	8		-0-
06	960 N	667	-0-	-293	-0-		667	2	N	-0-			-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313													
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		1735	2	N	-0-			48
02	868 X	86	-0-	-782	-0-		86	2	N	-0-			48
03	2635 X	480	-0-	-2155	-0-		480	2	N	-0-			48
04	2550 X	412	-0-	-2138	-0-		412	2	N	-0-			48
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			48
06	1680 X	385	-0-	-1295	-0-		385	2	N	-0-			48

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638													
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			158
02	476 X	202	-0-	-274	-0-		202	2	N	-0-			158
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	1			159
04	720 X	535	-0-	-185	-0-		535	2	N	-0-			159
05	744 X	275	-0-	-469	-0-		272	2	N	3	126	1	36
*06	290 X	290	-0-	-0-	-0-		253	2	N	37	2	8	68

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570													
01	61814 X	17836	-0-	-43978	-0-		54	1	N	3	3	8	60
							3	9					
02	53704 X	16078	-0-	-37626	-0-		16078	2	N	-0-			60
03	58900 X	54807	-0-	-4093	-0-		54777	2	N	27	2	8	85
04	46385 X	46385	-0-	-0-	-0-		848	1	N	1	1	8	85
							1	9					
05	54552 X	54552	-0-	-0-	-0-		3301	1	N	1	1	8	85
							1	9					
*06	56470 X	56470	-0-	-0-	-0-		1699	1	N	-0-			85

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461															
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

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
							1	9							
03		9517 X	5906	-0-	-3611	-0-	714	1	5189	2	N	3	3 8		14
							3	9							
04		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	536	1	7831	2	N	1	1 8		14
							1	9							
05		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	444	1	6938	2	N	-0-			14
06		5730 X	5626	-0-	-104	-0-	232	1	5393	2	N	1	1 8		14
							1	9							

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826															

01		5797 X	1503	-0-	-4294	-0-	9	1	1493	2	N	1	1 8		96
							1	9							
02		8176 X	17	-0-	-8159	-0-	17	2			N	-0-			96
03		14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	1117	1	12949	2	N	1	1 8		96
							1	9							
04		10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	1611	1	9006	2	N	-0-			96
05		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	689	1	8352	2	N	6	6 8		96
							7	9							
06		13620 X	8376	-0-	-5244	-0-	1683	1	6689	2	N	4	4 8		96
							4	9							

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439															

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
03		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	441	1	4142	2	N	4	4 8		7
							4	9							
04		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	600	1	3760	2	N	16	16 8		7
							18	9							
05		3782 X	3128	-0-	-654	-0-	366	1	2762	2	N	-0-			7
06		4320 X	2770	-0-	-1550	-0-	295	1	2475	2	N	-0-			7

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613															

01		8308 X	7193	-0-	-1115	-0-	7193	2			N	-0-			61
02		9772 X	4785	-0-	-4987	-0-	4785	2			N	-0-			61
*03		10819 X	8329	-0-	-2490	-0-	8329	2			N	-0-			61
*04		10470 X	6462	-0-	-4008	-0-	6462	2			N	-0-			61
*05		11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	11294	2	11	9	N	10	10 8		61
06		8070 X	7814	-0-	-256	-0-	7814	2			N	-0-			61

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ANDERSON 16		WELL #: 1		RRCID -> 228693		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 17742		PERF.16958 - 17526				
M	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
01	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	516	1	8911	2	N	4	4	8	22
02	11620 X	7209	-0-	-4411	-0-	284	1	6923	2	N	2			24
03	12865 X	6148	-0-	-6717	-0-	365	1	5783	2	N	-0-			24
04	10290 X	8023	-0-	-2267	-0-	405	1	7616	2	N	2	2	8	24
05	10633 X	10109	-0-	-524	-0-	810	1	9298	2	N	1	1	8	24
06	9120 X	1913	-0-	-7207	-0-	243	1	1670	2	N	-0-			24

WALKER 41		WELL #: 1		RRCID -> 228718		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 17812		PERF.14990 - 17578				
01	3379 X	3096	-0-	-283	-0-	226	1	2870	2	N	-0-			132
02	2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-			132
03	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-			132
04	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3840	2	1	9	N	1			133
05	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-			133
06	4020 X	2620	-0-	-1400	-0-	2620	2			N	-0-			133

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228824		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 16250		PERF.13126 - 15919				
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
03	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1776	2	18	9	N	16	15	8	18
04	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2758	2	1	9	N	1	1	8	18
05	2263 X	1935	-0-	-328	-0-	1932	2	3	9	N	3	1	8	20
*06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	6	1	2886	2	N	18	18	8	20
						20	9							

ANDERSON 2		WELL #: 1		RRCID -> 228825		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 17725		PERF.14090 - 17395				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	150	1	75
												12	8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	7	8	162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8	162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	170	1	56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	56

UNIVERSITY 20-19		WELL #: 1		RRCID -> 228826		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 17950		PERF.15106 - 17337				
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
03	71021 X	64857	-0-	-6164	-0-	64856	2	1	9	N	1	1	8	46
04	71760 X	65689	-0-	-6071	-0-	65689	2			N	-0-			46
05	74152 X	67644	-0-	-6508	-0-	8	1	67636	2	N	-0-			46
06	71760 X	64717	-0-	-7043	-0-	64715	2	2	9	N	2	2	8	46

WALSH 39		WELL #: 1		RRCID -> 228984		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 17880		PERF.15279 - 17236				
01	8091 X	3625	-0-	-4466	-0-	3625	2			N	-0-			75
02	11760 X	3	-0-	-11757	-0-	3	2			N	-0-			75
03	13020 X	5295	-0-	-7725	-0-	5294	2	1	9	N	1	1	8	75
04	8880 X	4944	-0-	-3936	-0-	4934	2	10	9	N	9			84
05	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	10290	2	1	9	N	1	1	8	84
06	5130 X	3972	-0-	-1158	-0-	3970	2	2	9	N	2			86

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	65	1	12505	2	N	2	2	8	118
02	15960 X	10460	-0-	-5500	-0-	290	1	10153	2	N	15			133
03	17670 X	9096	-0-	-8574	-0-	465	1	8631	2	N	-0-			133
04	17100 X	11456	-0-	-5644	-0-	429	1	11026	2	N	1			134
05	12586 X	11083	-0-	-1503	-0-	624	1	10459	2	N	-0-			134
06	12180 X	5355	-0-	-6825	-0-	156	1	5198	2	N	1			135

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483														
01	57846 X	45516	-0-	-12330	-0-	45470	2	46	9	N	42	180	1	87
02	52220 X	48930	-0-	-3290	-0-	48762	2	168	9	N	153	105	1	126
03	56265 X	53574	-0-	-2691	-0-	53559	2	15	9	N	14	10	8	130
04	54450 X	47807	-0-	-6643	-0-	47784	2	23	9	N	21	6	8	145
05	56265 X	52069	-0-	-4196	-0-	51940	2	129	9	N	117	72	1	183
06	52440 X	50589	-0-	-1851	-0-	50374	2	215	9	N	195	316	1	59

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221														
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-			10
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-			10
03	217 X	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-			10
04	653 X	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3	3	8	10
05	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			10
*06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	N	2	2	8	10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114														
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			14
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-			14
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			14
04	32787 X	32787	-0-	-0-	-0-	32787	2			N	-0-			14
05	1860 X	19	-0-	-1841	-0-	15	2	4	9	N	4	4	8	14
*06	46218 X	46218	-0-	-0-	-0-	46215	2	3	9	N	3			17

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424														
01	21359 X	16022	-0-	-5337	-0-	90	1	15862	2	N	64	7	8	165
02	24024 X	2748	-0-	-21276	-0-	4	1	2738	2	N	5	5	8	165
03	29485 X	29485	-0-	-0-	-0-	29467	2	18	9	N	16	13	8	168
04	25740 X	22055	-0-	-3685	-0-	22047	2	8	9	N	7	2	8	173
05	19375 X	18857	-0-	-518	-0-	14	1	18815	2	N	25	19	8	179
06	26430 X	19728	-0-	-6702	-0-	347	1	19379	2	N	2	1	8	180

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	42098 X	19358	-0-	-22740	-0-	45 1	19268 2		N	41	12 8		281
02	38360 X	2277	-0-	-36083	-0-	45 9		1 9	N	1			282
03	42470 X	32009	-0-	-10461	-0-	2276 2	31784 2		N	15	178 1	4 8	115
04	28560 X	23893	-0-	-4667	-0-	208 1		23822 2	N	32	2 8		145
05	32392 X	32392	-0-	-0-	-0-	17 9		32127 2	N	157			302
*06	36846 X	36846	-0-	-0-	-0-	36 1			N	214	455 1	2 8	59
						35 9							
						92 1							
						173 9							
						802 1	35809 2		N				
						235 9							

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989													
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
03	5921 X	5750	-0-	-171	-0-	580 1	5170 2		N	-0-			21
04	5730 X	5341	-0-	-389	-0-	610 1	4731 2		N	-0-			21
05	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	627 1	4700 2		N	1			22
06	5550 X	4239	-0-	-1311	-0-	1 9		3926 2	N	45	17 8		50
						50 9							

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776													
01	403 N	304	-0-	-99	-0-	304 2			N	-0-			14
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-			14
03	372 N	151	-0-	-221	-0-	151 2			N	-0-			14
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
*06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-			14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437													
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			154
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	2			156
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2		N	3			159
						3 9							
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	54 2	2 9		N	2			161
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 2	6 9		N	5			166
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60 2	2 9		N	2			168

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317														
M O	ALLOW 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

01	3689 X	3448	-0-	-241	-0-	164	1	3280	2	N	4	4	8	22
02	15204 X	330	-0-	-14874	-0-	329	2		1	N	1			23
03	16833 X	11869	-0-	-4964	-0-	265	1	11597	2	N	6	2	8	27
04	15360 X	1200	-0-	-14160	-0-	7	9		5	N	-0-			27
05	7905 X	2910	-0-	-4995	-0-	64	1	2844	2	N	2			29
06	11490 X	4239	-0-	-7251	-0-	115	1	4122	2	N	2			31

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830														
01	5053 X	4876	-0-	-177	-0-	443	1	4431	2	N	2	2	8	12
02	10192 X	850	-0-	-9342	-0-	152	1	698	2	N	-0-			12
03	11284 X	7473	-0-	-3811	-0-	479	1	6991	2	N	3	3	8	12
04	10920 X	5738	-0-	-5182	-0-	532	1	5206	2	N	-0-			12
05	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	978	1	4518	2	N	17	1	8	28
06	7230 X	5025	-0-	-2205	-0-	859	1	4166	2	N	-0-			28

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564														
01	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	1	1	3253	2	N	4			18
02	2352 X	1889	-0-	-463	-0-	1882	2	7	9	N	6			24
03	2418 X	1655	-0-	-763	-0-	52	1	1601	2	N	2	1	8	25
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	363	1	2800	2	N	-0-			25
05	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	399	1	2248	2	N	-0-			25
06	2520 X	1927	-0-	-593	-0-	319	1	1607	2	N	1			26

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244														
01	67146 X	64712	-0-	-2434	-0-	64662	2	50	9	N	45	13	8	146
02	62272 X	12415	-0-	-49857	-0-	12414	2	1	9	N	1	119	1	27
03	68944 X	55404	-0-	-13540	-0-	55174	2	230	9	N	209	7	8	229
04	66720 X	59001	-0-	-7719	-0-	58773	2	228	9	N	207	275	1	158
05	68944 X	51767	-0-	-17177	-0-	51536	2	231	9	N	210	287	1	78
06	62610 X	51762	-0-	-10848	-0-	51550	2	212	9	N	193	169	1	100

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		32891 X	878	-0-	-32013	-0-	11	1	865	2	N	2		64
02		23380 X	788	-0-	-22592	-0-	14	1	774	2	N	-0-		64
03		24490 X	14767	-0-	-9723	-0-	303	1	14455	2	N	8	4 8	68
04		32464 X	32464	-0-	-0-	-0-	567	1	31891	2	N	5		73
05		20874 X	20874	-0-	-0-	-0-	192	1	20561	2	N	110	116 1	1 8
*06		26683 X	26683	-0-	-0-	-0-	442	1	26008	2	N	212	189 1	2 8
							233	9						

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400														
01		18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	899	1	17665	2	N	-0-		28
02		13580 X	11987	-0-	-1593	-0-	503	1	11484	2	N	-0-		28
03		15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	511	1	15306	2	N	2	2 8	28
04		17970 X	9941	-0-	-8029	-0-	401	1	9539	2	N	1	1 8	28
05		18569 X	9443	-0-	-9126	-0-	306	1	9137	2	N	-0-		28
06		17970 X	7759	-0-	-10211	-0-	48	1	7711	2	N	-0-		28

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370														
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-		148
02		504 N	154	-0-	-350	-0-	154	2			N	-0-		148
03		372 N	14	-0-	-358	-0-	14	2			N	-0-		148
04		480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-		148
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		148
*06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	610	2	34	9	N	31	1 8	178

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173														
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		14
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		14
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		14
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	132	2	2	9	N	2		16

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853														
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		

01		6045 X	4036	-0-	-2009	-0-	263	1	3769	2	N	4	101	
							4	9						
02		3948 X	1185	-0-	-2763	-0-	169	1	1015	2	N	1	102	
							1	9						
03		3937 X	2686	-0-	-1251	-0-	147	1	2537	2	N	2	104	
							2	9						
04		14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	446	1	13624	2	N	4	1 8	107
							4	9						
05		17022 X	17022	-0-	-0-	-0-	239	1	16735	2	N	44	151	
							48	9						
*06		21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	218	1	21020	2	N	76	227	
							84	9						

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090														
01		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-	182	
02		700 N	226	-0-	-474	-0-	226	2			N	-0-	182	
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	182	
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-	182	
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1	183	
*06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	183	

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846														
01		10447 X	8547	-0-	-1900	-0-	8490	2	57	9	N	52	112	
02		28952 X	3552	-0-	-25400	-0-	3546	2	6	9	N	5	117	
03		31961 X	30949	-0-	-1012	-0-	30828	2	121	9	N	110	75	
04		35785 X	35785	-0-	-0-	-0-	35667	2	118	9	N	107	182	
05		31713 X	30205	-0-	-1508	-0-	30089	2	116	9	N	105	102	
*06		31905 X	31905	-0-	-0-	-0-	31881	2	24	9	N	22	124	

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067														
01		15035 X	13540	-0-	-1495	-0-	475	1	13063	2	N	2	2 8	84
							2	9						
02		15484 X	9455	-0-	-6029	-0-	283	1	9171	2	N	1	85	
							1	9						
03		13640 X	11492	-0-	-2148	-0-	364	1	11118	2	N	9	3 8	91
							10	9						
04		13200 X	11384	-0-	-1816	-0-	224	1	11153	2	N	6	97	
							7	9						
05		13547 X	10063	-0-	-3484	-0-	244	1	9818	2	N	1	98	
							1	9						
06		13110 X	7795	-0-	-5315	-0-	507	1	7282	2	N	5	2 8	101
							6	9						

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055														
01		58869 X	39	-0-	-58830	-0-	39	2			N	-0-	14	
02		50848 X	144	-0-	-50704	-0-	144	2			N	-0-	14	
03		56296 X	-0-	-0-	-56296	-0-					N	-0-	14	
04		39540 X	116	-0-	-39424	-0-	116	2			N	-0-	14	
05		155 X	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-	14	
06		150 X	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-	14	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914															
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

01		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-			42
02		2520 X	1341	-0-	-1179	-0-	1341	2			N	-0-			42
03		2790 X	20	-0-	-2770	-0-	18	2	2	9	N	-0-			44
04		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			44
05		2170 X	101	-0-	-2069	-0-	101	2			N	-0-			44
06		2100 X	9	-0-	-2091	-0-	9	2			N	-0-			44

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886															
01		84909 X	18393	-0-	-66516	-0-	18351	2	42	9	N	38	192	1	78
02		76944 X	32735	-0-	-44209	-0-	32731	2	4	9	N	4	4	8	78
03		85188 X	71394	-0-	-13794	-0-	71374	2	20	9	N	18	13	8	83
04		82440 X	73160	-0-	-9280	-0-	73157	2	3	9	N	3	1	8	85
05		78616 X	74849	-0-	-3767	-0-	74831	2	18	9	N	16	11	8	90
*06		73373 X	73373	-0-	-0-	-0-	73226	2	147	9	N	134			224

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086															
01		899 N	30	-0-	-869	-0-	30	2			N	-0-			172
02		1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-			172
03		1705 X	95	-0-	-1610	-0-	95	2			N	-0-			172
04		1650 X	420	-0-	-1230	-0-	420	2			N	-0-			172
05		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	-0-			174
*06		197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			174

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050															
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			15
02		2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-			15
03		2356 X	227	-0-	-2129	-0-	208	1	18	2	N	1			16
04		750 X	-0-	-0-	-750	-0-	1	9			N	-0-			16
05		8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	1			17
06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			17

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//										38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING	
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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	
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-
03	27156 X	24073	-0-	-3083	-0-	1734	1	22339	2	N	-0-			-0-
04	26820 X	20328	-0-	-6492	-0-	1434	1	18894	2	N	-0-			-0-
05	27714 X	20541	-0-	-7173	-0-	1224	1	19317	2	N	-0-			-0-
06	26820 X	NO RPT	-0-	-26820	-0-					N	NO RPT			-0-

QUINN, B. E.										WELL #: 3	RRCID -> 114523	COMPL. DATE 12/12/1984	TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048	
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
03	6448 X	6227	-0-	-221	-0-	449	1	5778	2	N	-0-			118
04	5850 X	4671	-0-	-1179	-0-	330	1	4341	2	N	-0-			118
05	6045 X	3017	-0-	-3028	-0-	180	1	2837	2	N	-0-			118
06	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT			118

BOWDL ESTATE "47"										WELL #: 1	RRCID -> 119929	COMPL. DATE 12/09/1985	TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232				
REED, M. H. ESTATE "27"										WELL #: 1	RRCID -> 107967	COMPL. DATE 07/28/2001	TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350	
01	14694 X	11129	-0-	-3565	-0-	1008	1	10121	3	N	-0-			-0-
02	10948 X	-0-	-0-	-10948	-0-					N	-0-			-0-
03	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	1296	1	10867	3	N	-0-			-0-
04	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	1392	1	10666	3	N	-0-			-0-
05	11129 X	8431	-0-	-2698	-0-	1056	1	7375	3	N	-0-			-0-
06	11730 X	11041	-0-	-689	-0-	1344	1	9697	3	N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23"										WELL #: 1	RRCID -> 112412	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546	
01	45167 X	37657	-0-	-7510	-0-	1440	1	36217	3	N	-0-			-0-
02	37464 X	-0-	-0-	-37464	-0-					N	-0-			-0-
03	40889 X	40638	-0-	-251	-0-	1488	1	39150	3	N	-0-			-0-
04	39570 X	18908	-0-	-20662	-0-	528	1	18380	3	N	-0-			-0-
05	40238 X	3341	-0-	-36897	-0-	48	1	3293	3	N	-0-			-0-
06	39330 X	22858	-0-	-16472	-0-	1104	1	21754	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232															
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718															
M	O	ALLOW 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

01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	N	-0-			37
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			37
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	37	1	948	3	N	-0-			37
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	36	1	825	3	N	-0-			37
05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	29	1	1052	3	N	-0-			37
*06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	34	1	979	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254															

01		34720 X	34720	-0-	-0-	-0-	1705	1	33015	3	N	-0-			-0-
02		28728 X	-0-	-0-	-28728	-0-					N	-0-			-0-
03		36069 X	36069	-0-	-0-	-0-	1705	1	34364	3	N	-0-			-0-
04		32055 X	32055	-0-	-0-	-0-	1650	1	30405	3	N	-0-			-0-
05		31806 X	23517	-0-	-8289	-0-	1100	1	22417	3	N	-0-			-0-
06		30780 X	25077	-0-	-5703	-0-	1375	1	23702	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614															

01		3069 X	1635	-0-	-1434	-0-	13	1	1622	3	N	-0-			-0-
02		3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-			-0-
03		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	37	1	3038	3	N	-0-			-0-
04		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	36	1	4418	3	N	-0-			-0-
05		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	14	1	1729	3	N	-0-			-0-
*06		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	34	1	4221	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449															

01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	853	3	N	-0-			-0-
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-			-0-
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	N	-0-			-0-
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	35	1	1063	3	N	-0-			-0-
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-			-0-
06		750 N	572	-0-	-178	-0-	32	1	540	3	N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367															

01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	3	N	-0-			-0-
02		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		INC G-10	971	-0-	971	971	37	1	934	3	N	-0-			-0-
04		INC G-10	1138	-0-	1138	2109	36	1	1102	3	N	-0-			-0-
05		1900 N	793	-0-	-1107	1002	29	1	764	3	N	-0-			-0-
*06		1902 N	900	-0-	-1002	-0-	34	1	866	3	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136															
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836															

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-
03		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	93	1	1213	2	N	-0-			-0-
04		330 N	90	-0-	-240	-0-	90	1			N	-0-			-0-
05		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	93	1	964	2	N	-0-			-0-
06		1260 N	233	-0-	-1027	-0-	90	1	143	2	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	93			93
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			102
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45			147
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35			182
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	171 1		38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	37			75

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556														
01		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
02		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-			-0-
03		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2		N	-0-			-0-
04		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2		N	-0-			-0-
05		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
*06		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	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														
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
03		279 N	166	-0-	-113	-0-	158	3	8 9	N	7	182 1		26
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	5			31
05		186 N	163	-0-	-23	-0-	140	3	23 9	N	21			52
*06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9 9	N	8			60

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221														
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570														
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-
03		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	338	1	4353 2	N	-0-			-0-
04		4440 X	4136	-0-	-304	-0-	292	1	3844 2	N	-0-			-0-
05		4588 X	3899	-0-	-689	-0-	232	1	3667 2	N	-0-			-0-
06		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949														
01		16662 X	16662	-0-	-0-	-0-	1175	1	15434 2	N	48	180 1		141
							53	9						
02		14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	976	1	13091 2	N	11			152
							12	9						
03		17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	1252	1	16130 2	N	-0-			152
04		15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	1121	1	14762 2	N	3			155
							3	9						
05		14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	836	1	13185 2	N	-0-			155
06		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			155

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709														
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-
03		27125 X	26327	-0-	-798	-0-	1897	1	24430 2	N	-0-			-0-
04		24360 X	22761	-0-	-1599	-0-	1606	1	21155 2	N	-0-			-0-
05		24986 X	6467	-0-	-18519	-0-	385	1	6082 2	N	-0-			-0-
06		25470 X	NO RPT	-0-	-25470	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
 HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	252	1	3240	2	N	-0-				-0-
04	3030 X	2654	-0-	-376	-0-	187	1	2467	2	N	-0-				-0-
05	2883 X	2684	-0-	-199	-0-	160	1	2524	2	N	-0-				-0-
06	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT				-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

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
03	53692 X	45165	-0-	-8527	-0-	3254	1	41911	2	N	-0-				112
04	51960 X	34503	-0-	-17457	-0-	2435	1	32068	2	N	-0-				112
05	48360 X	21128	-0-	-27232	-0-	1259	1	19869	2	N	-0-				112
06	43710 X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					N	NO RPT				112

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

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
03	32364 X	31633	-0-	-731	-0-	2279	1	29354	2	N	-0-				52
04	31200 X	28089	-0-	-3111	-0-	1982	1	26107	2	N	-0-				52
05	29667 X	24002	-0-	-5665	-0-	1431	1	22571	2	N	-0-				52
06	30600 X	NO RPT	-0-	-30600	-0-					N	NO RPT				52

SHELL WESTERN E&P UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

01	868 X	372	-0-	-496	-0-	372	3			N	-0-				27
02	532 X	421	-0-	-111	-0-	421	3			N	-0-				27
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-				27
04	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-				27
05	465 N	150	-0-	-315	-0-	150	3			N	-0-				27
*06	3000 N	3298	-0-	298	-0-	298	3			N	-0-				27

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

01	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1102	3			N	-0-				247
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-				247
03	1116 N	936	-0-	-180	-0-	926	3	10	9	N	9	4	1		252
04	1080 N	809	-0-	-271	-0-	809	3			N	-0-				252
05	992 N	769	-0-	-223	-0-	765	3	4	9	N	4				256
06	900 N	829	-0-	-71	-0-	823	3	6	9	N	5	13	1		248

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-				6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346													
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
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-		75
02		1680 N	952	-0-	-728	-0-	952	3		N	-0-		75
03		1705 N	930	-0-	-775	-0-	930	3		N	-0-		75
04		1380 N	89	-0-	-1291	-0-	89	3		N	-0-		75
05		1054 N	176	-0-	-878	-0-	176	3		N	-0-		75
*06		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-		75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056													
01		1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3		N	-0-		171
02		1092 N	988	-0-	-104	-0-	988	3		N	-0-		171
03		1240 N	930	-0-	-310	-0-	930	3		N	-0-		171
04		1170 N	1020	-0-	-150	-0-	1020	3		N	-0-		171
05		1085 N	972	-0-	-113	-0-	972	3		N	-0-		171
06		900 N	534	-0-	-366	-0-	534	3		N	-0-		171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399													
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	5685				Y	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	5685				Y	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	5685				Y	-0-		-0-
04		0 Z	844	-0-	844	6529	681	3	163	9	Y	148	82
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	6529				Y	-0-		82
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	6529				Y	-0-		82

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730													
01		37659 X	5897	-0-	-31762	-0-	5897	3		N	-0-		29
02		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3		N	-0-		29
03		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3		N	-0-		29
04		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3		N	-0-		29
05		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3		N	-0-		29
*06		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3		N	-0-		29

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876													
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
03		24262 X	13399	-0-	-10863	-0-	13399	3		N	-0-		35
04		12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	12250	3	205	9	N	186	33
05		13361 X	12231	-0-	-1130	-0-	12228	3	3	9	N	3	36
06		12930 X	11757	-0-	-1173	-0-	11757	3		N	-0-		36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555													
01		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-		29
02		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	3		N	-0-		29
03		1674 X	1407	-0-	-267	-0-	1407	3		N	-0-		29
04		120 X	12	-0-	-108	-0-	12	3		N	-0-		29
05		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-		29
06		1620 X	19	-0-	-1601	-0-	19	3		N	-0-		29

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669													
01		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3		N	-0-		39
02		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3		N	-0-		39
03		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3		N	-0-		39
04		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3		N	-0-		39
05		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3		N	-0-		39
*06		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2890	3	182	9	N	165	26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

01		118896 X	18290	-0-	-100606	-0-	18290	3			N	100
02		16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	14885	3	1854	9	N	867
03		20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	20398	3			N	867
04		18121 X	18121	-0-	-0-	-0-	18121	3			N	867
05		18467 X	18467	-0-	-0-	-0-	18467	3			N	867
06		17850 X	17720	-0-	-130	-0-	17720	3			N	867

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306												
01		24468 X	4256	-0-	-20212	-0-	4249	3	7	9	N	70
02		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	70
03		4123 X	4016	-0-	-107	-0-	4006	3	10	9	N	79
04		4110 X	3991	-0-	-119	-0-	3991	3			N	79
05		4309 X	3909	-0-	-400	-0-	3909	3			N	79
06		4170 X	3637	-0-	-533	-0-	3637	3			N	79

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432												
01		INC G-10	33258	-0-	33258	-0-	33258	3			N	138
02		244520 X	21736	-0-	-222784	-0-	21736	3			N	138
03		25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	25847	3			N	138
04		38760 X	25052	-0-	-13708	-0-	25052	3			N	138
05		40052 X	15446	-0-	-24606	-0-	15446	3			N	138
06		32190 X	22826	-0-	-9364	-0-	22826	3			N	138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154												
01		2232 N	2129	-0-	-103	-0-	2129	3			N	89
02		2016 N	419	-0-	-1597	-0-	419	3			N	89
03		2232 N	1276	-0-	-956	-0-	1276	3			N	89
04		2070 N	1102	-0-	-968	-0-	1102	3			N	89
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	89
06		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605												
01		58915 X	9742	-0-	-49173	-0-	9742	3			N	85
02		8400 X	7350	-0-	-1050	-0-	7350	3			N	85
03		9300 X	8932	-0-	-368	-0-	8932	3			N	85
04		9000 X	8508	-0-	-492	-0-	8508	3			N	85
05		9300 X	8503	-0-	-797	-0-	8503	3			N	85
06		9000 X	7520	-0-	-1480	-0-	7520	3			N	85

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254												
01		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4910	3	28	9	N	37
02		4928 X	3671	-0-	-1257	-0-	3657	3	14	9	N	50
03		5735 X	3970	-0-	-1765	-0-	3948	3	22	9	N	70
04		5550 X	4593	-0-	-957	-0-	4569	3	24	9	N	92
05		5735 X	3780	-0-	-1955	-0-	3763	3	17	9	N	107
06		4770 X	4644	-0-	-126	-0-	4626	3	18	9	N	123

JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE						
01		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6262	3	164	9	N	51
02		8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	6567	3	1674	9	N	1389
03		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5703	3	154	9	N	1529
04		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5413	3	112	9	N	1446
05		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5568	3	152	9	N	1584
*06		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5373	3	129	9	N	1516

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680												
01		46731 X	10016	-0-	-36715	-0-	10016	3			N	28
02		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	3			N	28
03		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			N	28
04		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	28
05		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	28
*06		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	28

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612												
01		170454 X	25158	-0-	-145296	-0-	25158	3			N	279
02		26600 X	21029	-0-	-5571	-0-	21029	3			N	279
03		32717 X	32717	-0-	-0-	-0-	32717	3			N	279
04		30165 X	30165	-0-	-0-	-0-	30165	3			N	279
05		30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	30469	3			N	279
*06		29778 X	29778	-0-	-0-	-0-	29778	3			N	279

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670												
01		24180 X	2675	-0-	-21505	-0-	2675	3			N	59
02		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	59
03		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	59
04		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	59
05		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	59
*06		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	59

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069												
01		63380 X	10478	-0-	-52902	-0-	10478	3			N	83
02		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	3			N	83
03		11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	3			N	83
04		9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	83
05		10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	3			N	83
*06		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	3			N	83

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672												
01		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	54
02		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	54
03		2914 X	2044	-0-	-870	-0-	2044	3			N	54
04		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	54
05		2914 X	2063	-0-	-851	-0-	2063	3			N	54
06		2820 X	247	-0-	-2573	-0-	247	3			N	54

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474												
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING											
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719											
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233											
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

01		46874 X	7860	-0-	-39014	-0-	7860 3	N	-0-		187
02		6608 X	5828	-0-	-780	-0-	5828 3	N	-0-		187
03		7316 X	6483	-0-	-833	-0-	6483 3	N	-0-		187
04		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143 3	N	-0-		187
05		7316 X	6437	-0-	-879	-0-	6437 3	N	-0-		187
06		7080 X	5879	-0-	-1201	-0-	5879 3	N	-0-		187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486											
01		131629 X	24174	-0-	-107455	-0-	24174 3	N	-0-		51
02		21364 X	19460	-0-	-1904	-0-	19460 3	N	-0-		51
03		24490 X	23554	-0-	-936	-0-	23554 3	N	-0-		51
04		23700 X	22446	-0-	-1254	-0-	22446 3	N	-0-		51
05		24490 X	22771	-0-	-1719	-0-	22771 3	N	-0-		51
06		23400 X	21485	-0-	-1915	-0-	21485 3	N	-0-		51

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324											
01		41630 X	6610	-0-	-35020	-0-	6610 3	N	-0-		159
02		6664 X	5961	-0-	-703	-0-	5961 3	N	-0-		159
03		7316 X	7109	-0-	-207	-0-	7109 3	N	-0-		159
04		6990 X	6480	-0-	-510	-0-	6480 3	N	-0-		159
05		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664 3	N	-0-		159
06		6870 X	5977	-0-	-893	-0-	5977 3	N	-0-		159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		420
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		420
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		420
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		420
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		420
06		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											
01		66014 X	11654	-0-	-54360	-0-	11654 3	N	-0-		52
02		10612 X	10442	-0-	-170	-0-	10442 3	N	-0-		52
03		11749 X	11511	-0-	-238	-0-	11511 3	N	-0-		52
04		11370 X	11096	-0-	-274	-0-	11096 3	N	-0-		52
05		11749 X	10925	-0-	-824	-0-	10925 3	N	-0-		52
06		11280 X	10556	-0-	-724	-0-	10556 3	N	-0-		52

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207											
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
02		280 N	68	-0-	-212	-0-	68 3	N	-0-		-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3	N	-0-		-0-
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776											
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
WADSWORTH 39		WELL #: 1		RRCID -> 232053		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 15800		PERF.12715 - 15155	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			M	PROD		BALANCE
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
03	1426 N	847	-0-	-579	-0-	763 3	84 9	N	76		468
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1408 3	190 9	N	173		641
05	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	904 3	116 9	N	105	159 1	587
*06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	853 3	20 9	N	18		605
UNIVERSITY 19-15		WELL #: 1		RRCID -> 233954		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 17800		PERF.15360 - 17219	
01	28217 X	3795	-0-	-24422	-0-	3795 3		N	-0-		28
02	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 3		N	-0-		28
03	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 3		N	-0-		28
04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 3		N	-0-		28
05	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403 3		N	-0-		28
*06	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 3		N	-0-		28
SHAMMO C24-4		WELL #: 1		RRCID -> 234717		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 17400		PERF.14958 - 16187	
01	1674 N	887	-0-	-787	-0-	887 3		N	-0-		251
02	1904 N	68	-0-	-1836	-0-	68 3		N	-0-		251
03	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-		251
04	870 N	779	-0-	-91	-0-	779 3		N	-0-		251
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-		251
*06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-		251
UNIVERSITY 20-3		WELL #: 1		RRCID -> 238797		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 17550		PERF.15322 - 16902	
01	1550 X	1087	-0-	-463	-0-	1087 3		N	-0-		228
02	1568 X	545	-0-	-1023	-0-	545 3		N	-0-		228
03	2139 N	1323	-0-	-816	-0-	1323 3		N	-0-		228
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3		N	-0-		228
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-		228
06	1290 N	1042	-0-	-248	-0-	1042 3		N	-0-		228
UNIVERSITY 20-46		WELL #: 1		RRCID -> 238876		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 17941		PERF.15879 - 17572	
01	620 N	278	-0-	-342	-0-	278 3		N	-0-		92
02	700 N	426	-0-	-274	-0-	426 3		N	-0-		92
03	651 N	199	-0-	-452	-0-	199 3		N	-0-		92
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-		92
05	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-		92
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		92
UNIVERSITY 20-39		WELL #: 1		RRCID -> 238878		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15954 - 16551	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 19-23		WELL #: 1		RRCID -> 238895		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15472 - 17540	
01	36780 X	7262	-0-	-29518	-0-	7262 3		N	-0-		-0-
02	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157 3		N	-0-		-0-
03	6758 X	6464	-0-	-294	-0-	6464 3		N	-0-		-0-
04	6750 X	6162	-0-	-588	-0-	6162 3		N	-0-		-0-
05	6975 X	6321	-0-	-654	-0-	6321 3		N	-0-		-0-
06	6750 X	5948	-0-	-802	-0-	5948 3		N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)/CONT./ 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT./ 774719
 MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3		N		-0-			43
02		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 3		N		-0-			43
03		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 3		N		-0-			43
04		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3		N		-0-			43
05		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3		N		-0-			43
06		2370 X	2229	-0-	-141	-0-	2229 3		N		-0-			43

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

01	21237	X	3443	-0-	-17794	-0-	3443 3		N		-0-			-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 3		N		-0-			-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 3		N		-0-			-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 3		N		-0-			-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 3		N		-0-			-0-
*06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 3		N		-0-			-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

01	744	N	665	-0-	-79	-0-	665 3		N		-0-			184
02	364	N	213	-0-	-151	-0-	213 3		N		-0-			184
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N		-0-			184
04	630	N	503	-0-	-127	-0-	503 3		N		-0-			184
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N		-0-			184
06	900	N	591	-0-	-309	-0-	591 3		N		-0-			184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

01	82616	X	14034	-0-	-68582	-0-	14034 3		N		-0-			-0-
02	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842 3		N		-0-			-0-
03	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031 3		N		-0-			-0-
04	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13621 3		N		-0-			-0-
05	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710 3		N		-0-			-0-
*06	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080 3		N		-0-			-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

01	713	N	625	-0-	-88	-0-	625 3		N		-0-			53
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	476 3		N		-0-			53
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N		-0-			53
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	504 3		N		-0-			53
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N		-0-			53
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	566 3		N		-0-			53

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

01	63054	X	4211	-0-	-58843	-0-	4211 3		N		-0-			-0-
02	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151 3		N		-0-			-0-
03	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18895 3		N		-0-			-0-
04	13980	X	13024	-0-	-956	-0-	13024 3		N		-0-			-0-
05	19964	X	10806	-0-	-9158	-0-	10806 3		N		-0-			-0-
06	19320	X	8681	-0-	-10639	-0-	8681 3		N		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P											
UNIVERSITY 19-28		WELL #: 1	RRCID -> 239256	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 17800	PERF.15460 - 17437					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 3	N	-0-			21
02	1484 X	852	-0-	-632	-0-	852 3	N	-0-			21
03	1643 X	959	-0-	-684	-0-	959 3	N	-0-			21
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	2808 3	360 9	327	324 1		24
05	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3	N	-0-			24
*06	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3	N	-0-			24

UNIVERSITY 20-5		WELL #: 2	RRCID -> 243053	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH 17700	PERF.16269 - 17143					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	198	187 1		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11

HALEY 28-27		WELL #: 1	RRCID -> 245266	COMPL. DATE 10/05/2008	TOTAL DEPTH 17000	PERF.14924 - 15544					
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
03	32017 X	32017	-0-	-0-	-0-	32017 3		N	-0-		124
04	29970 X	29559	-0-	-411	-0-	29480 3	79 9	N	72		196
05	30473 X	28543	-0-	-1930	-0-	28543 3		N	-0-		196
06	29970 X	28136	-0-	-1834	-0-	28136 3		N	-0-		196

UNIVERSITY 19-9		WELL #: 2	RRCID -> 245966	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 17536	PERF.14937 - 17488					
01	24025 X	24025	-0-	-0-	-0-	24025 3		N	-0-		11
02	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	18166 3		N	-0-		11
03	23569 X	23569	-0-	-0-	-0-	23569 3		N	-0-		11
04	23045 X	23045	-0-	-0-	-0-	23045 3		N	-0-		11
05	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	22261 3		N	-0-		11
*06	21066 X	21066	-0-	-0-	-0-	21066 3		N	-0-		11

TOM MCKNIGHT 21		WELL #: 1	RRCID -> 246933	COMPL. DATE 11/11/2006	TOTAL DEPTH 16722	PERF.15540 - 16100					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILLHAM 1-5		WELL #: 1	RRCID -> 247106	COMPL. DATE 01/27/2009	TOTAL DEPTH 17336	PERF.15032 - 17096					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

UNIVERSITY 19-22		WELL #: 1ST	RRCID -> 247506	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 17925	PERF.16838 - 17666					
01	73347 X	11831	-0-	-61516	-0-	11831 3		N	-0-		-0-
02	11200 X	10214	-0-	-986	-0-	10214 3		N	-0-		-0-
03	12400 X	11521	-0-	-879	-0-	11521 3		N	-0-		-0-
04	12000 X	11267	-0-	-733	-0-	11267 3		N	-0-		-0-
05	11873 X	11319	-0-	-554	-0-	11319 3		N	-0-		-0-
06	11460 X	11177	-0-	-283	-0-	11177 3		N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED						CAPACITY				CNTY: LOVING		
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949						COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	17850	PERF.	16046 - 17238	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	744 N	592	-0-	-152	-0-	592	3		N	-0-		-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-		-0-
03	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3		N	-0-		-0-
04	570 N	449	-0-	-121	-0-	449	3		N	-0-		-0-
05	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	3		N	-0-		-0-
06	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313						COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	16056 - 17642	
01	29213 X	3697	-0-	-25516	-0-	3697	3		N	-0-		-0-
02	3976 X	2252	-0-	-1724	-0-	2252	3		N	-0-		-0-
03	4402 X	3041	-0-	-1361	-0-	3041	3		N	-0-		-0-
04	4260 X	4131	-0-	-129	-0-	4131	3		N	-0-		-0-
05	3689 X	2887	-0-	-802	-0-	2887	3		N	-0-		-0-
06	3570 X	3147	-0-	-423	-0-	3147	3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769						COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	17691	PERF.	15284 - 17345	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	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	
01	73606 X	8777	-0-	-64829	-0-	8751	3	26 9	N	24		36
02	2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-				N	-0-		36
03	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	3		N	-0-		36
04	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3		N	-0-		36
05	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3		N	-0-		36
*06	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	3		N	-0-		36

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939						COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	17293	PERF.	15342 - 17100	
01	751240 X	115459	-0-	-635781	-0-	115459	3		N	-0-		46
02	92989 X	92989	-0-	-0-	-0-	92989	3		N	-0-		46
03	118305 X	118305	-0-	-0-	-0-	118305	3		N	-0-		46
04	114819 X	114819	-0-	-0-	-0-	114819	3		N	-0-		46
05	95449 X	36848	-0-	-58601	-0-	34377	3	2471 9	N	2246	2200 1	92
*06	153348 X	153348	-0-	-0-	-0-	153348	3		N	-0-		92

AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058						COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	14153	PERF.	12296 - 13634	
01	1010 N	31	-0-	-979	-0-	31	3		N	-0-		181
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-		181
03	2790 X	34	-0-	-2756	-0-	34	3		N	-0-		181
04	2700 X	57	-0-	-2643	-0-	57	3		N	-0-		181
05	2790 X	956	-0-	-1834	-0-	956	3		N	-0-		181
06	1290 X	1268	-0-	-22	-0-	1268	3		N	-0-		181

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//					38118 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P					//CONT.// 774719													
BOYD 75-8					WELL #: 1	RRCID -> 256245	COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 17295		PERF.14670 - 16760							
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				

01		INC G-10	14989	-0-	14989	114144	14961 3	28	9	N	25			475				
02		114384 X	240	-0-	-114144	-0-	240 3			N	-0-			475				
03		10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	10262 3			N	-0-			475				
04		33530 X	33530	-0-	-0-	-0-	33512 3	18	9	N	16			491				
05		20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	20727 3			N	-0-			491				
*06		18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	18150 3			N	-0-			491				

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 256384	COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 16846		PERF.15190 - 16211							
01		19233 X	1672	-0-	-17561	-0-	1661 3	11	9	N	10			222				
02		1232 X	713	-0-	-519	-0-	713 3			N	-0-			222				
03		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3			N	-0-			222				
04		1320 X	291	-0-	-1029	-0-	291 3			N	-0-			222				
05		1364 X	493	-0-	-871	-0-	493 3			N	-0-			222				
06		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			222				

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					775854													
WHEAT TRUST 60					WELL #: 1	RRCID -> 221302	COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 17676		PERF.15613 - 17550							
01		7936 X	7698	-0-	-238	-0-	7698 2			N	-0-			-0-				
02		7168 X	6031	-0-	-1137	-0-	6031 2			N	-0-			-0-				
03		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293 2			N	-0-			-0-				
04		7470 X	7188	-0-	-282	-0-	7188 2			N	-0-			-0-				
05		7688 X	7444	-0-	-244	-0-	7444 2			N	-0-			-0-				
*06		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	727 1	7461	2	N	-0-			-0-				

UNIVERSITY 19-8					WELL #: 1	RRCID -> 258354	COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 17830		PERF.17463 - 17542							
01		1302 N	1135	-0-	-167	-0-	1135 2			N	-0-			-0-				
02		1092 N	645	-0-	-447	-0-	645 2			N	-0-			-0-				
03		1178 N	721	-0-	-457	-0-	721 2			N	-0-			-0-				
04		1110 N	729	-0-	-381	-0-	729 2			N	-0-			-0-				
05		713 N	661	-0-	-52	-0-	661 2			N	-0-			-0-				
06		690 N	437	-0-	-253	-0-	437 2			N	-0-			-0-				

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC					781871													
BOYD 3					WELL #: 1	RRCID -> 220264	COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.13890 - 16084							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

UNIT PETROLEUM COMPANY					877099													
GILLS 8					WELL #: 1	RRCID -> 120782	COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 16403		PERF.16115 - 16346							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HALEY		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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DESPAIN-HALLEY		WELL #: 1	RRCID -> 174721	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16

HALEY (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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WEST 22 UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 044088	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	248 N	12	-0-	-236	-0-	12 3	N	-0-
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	40 3	N	-0-
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3	N	-0-
04	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 3	N	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
HALLEY, S. M.				WELL #: 167	RRCID -> 034648	COMPL. DATE	03/26/1989	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	9508 - 9778
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
01		13167 X	13167	-0-	-0-	13167	3	Y	-0-		-0-
02		13132 X	11285	-0-	-1847	11285	3	Y	-0-		-0-
03		14539 X	12174	-0-	-2365	12174	3	Y	-0-		-0-
04		14070 X	11713	-0-	-2357	11713	3	Y	-0-		-0-
05		13175 X	11105	-0-	-2070	11105	3	Y	-0-		-0-
06		12750 X	10596	-0-	-2154	10596	3	Y	-0-		-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 171	RRCID -> 034961	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	9595 - 9786
01		124 N	35	-0-	-89	35	3	Y	-0-		-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	91	3	Y	-0-		-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	205	3	Y	-0-		-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	193	3	Y	-0-		-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	144	3	Y	-0-		-0-
06		210 N	159	-0-	-51	159	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEALY & SMITH UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 044094	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9590 - 9797
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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
01		176 N	176	-0-	-0-	176	3	Y	-0-		-0-
02		INC G-10	186	-0-	186	186	3	Y	-0-		-0-
03		INC G-10	225	-0-	225	411	3	Y	-0-		-0-
04		540 N	129	-0-	-411	129	3	Y	-0-		-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
06		180 N	4	-0-	-176	4	3	Y	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
SEALY-SMITH FOUNDATION -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12379	PERF.	9700 - 9856
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHAIDA, JOHN H. 768650
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

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									
03	2666	X	1275	-0-	-1391	-0-	31	1	955	2	N	263	544	1		174	
							289	9									
04	2580	X	1506	-0-	-1074	-0-	30	1	1168	2	N	280	178	1		276	
							308	9									
05	2666	X	1744	-0-	-922	-0-	31	1	1493	2	N	200	360	1		116	
							220	9									
06	2580	X	448	-0-	-2132	-0-	30	1	297	2	N	110				226	
							121	9									

SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	2790	X	2454	-0-	-336	-0-	2454	3			N	-0-					85
02	2632	X	2339	-0-	-293	-0-	2339	3			N	-0-					85
03	2914	X	2748	-0-	-166	-0-	2748	3			N	-0-					85
04	2820	X	2439	-0-	-381	-0-	2439	3			N	-0-					85
05	2604	X	1744	-0-	-860	-0-	1744	3			N	-0-					85
06	2670	X	2092	-0-	-578	-0-	2092	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

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
03	7471	X	7258	-0-	-213	-0-	7205	3	53	9	N	48					210
04	7230	X	6888	-0-	-342	-0-	6841	3	47	9	N	43	185	1			68
05	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7080	3	41	9	N	37					105
*06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6965	3	26	9	N	24					129

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

01	2945	X	1702	-0-	-1243	-0-	1702	3			N	-0-					153
02	2576	X	1277	-0-	-1299	-0-	1277	3			N	-0-					153
03	2852	X	2524	-0-	-328	-0-	2524	3			N	-0-					153
04	2760	X	1838	-0-	-922	-0-	1838	3			N	-0-					153
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					153
*06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	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			
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

01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3	N	-0-			-0-
02		1792 N	1729	-0-	-63	-0-	1729 3	N	-0-			-0-
03		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3	N	-0-			-0-
04		1890 N	1800	-0-	-90	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
05		1922 N	1790	-0-	-132	-0-	1790 3	N	-0-			-0-
*06		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 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			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HILL, M. J. ACCT 3			WELL #: 10		RRCID -> 199659		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2			WELL #: 7		RRCID -> 202872		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45

HAMON (DELAWARE)		38581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
VAQUERO OPERATING		882776										
GILLESPIE		WELL #: 1		RRCID -> 085163		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944				
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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMON (ELLENBERGER)		38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
REEVES -AU-		WELL #: 1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A				
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
01	3162 X	3094	-0-	-68	-0-	3094	2	N	-0-			-0-
02	2184 X	1827	-0-	-357	-0-	1827	2	N	-0-			-0-
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-			-0-
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2	N	-0-			-0-
*05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	N	-0-			-0-
*06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
REGAN		WELL #: 1		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7750 X	6468	-0-	-1282	-0-	6467	3	1 9	N	1	1 8	-0-
02	6300 X	5748	-0-	-552	-0-	5748	3		N	-0-		-0-
03	6975 X	4927	-0-	-2048	-0-	4927	3		N	-0-		-0-
04	6540 X	6372	-0-	-168	-0-	6372	3		N	-0-		-0-
05	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3		N	-0-		-0-
*06	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	3		N	-0-		-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
KINCAID A		WELL #: 1		RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	DLQ G-10	8059	-0-	8059	15495	8059	3		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	7774	-0-	7774	23269	7774	3		N	-0-		-0-
05	30847 X	7578	-0-	-23269	-0-	7578	3		N	-0-		-0-
06	7980 X	7578	-0-	-402	-0-	7578	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	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
01	310 N	80	-0-	-230	-0-	80	2		N	-0-		36
02	168 N	64	-0-	-104	-0-	64	2		N	-0-		36
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-		36
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		36
*05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7 9	N	6		42
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		42

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
ONEY BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176				
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
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	596	3	24 9	Y	22		65
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19		84
*03	DLQ G-10	820	-0-	820	-0-	820	3	26 9	Y	24		108
*04	DLQ G-10	1195	-0-	1195	-0-	2015	3	40 9	Y	36		144
05	DLQ G-10	1443	-0-	1443	-0-	3458	3	100 9	Y	91		235
06	DLQ G-10	1816	-0-	1816	-0-	5274	3	29 9	Y	26	179 1	82

HAMON (5270)		//CONT.// 38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776												
ONEY BROS. (SUN)		WELL #: 1		RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197		PERF. 5142 - 5184				
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
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	170	3	14	9	Y	13			32
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			42
03	DLQ G-10	240	-0-	240	240	227	3	13	9	Y	12			54
04	DLQ G-10	339	-0-	339	579	330	3	9	9	Y	8			62
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT			62
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT			62

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				
01	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-			-0-
02	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	11260	2			N	-0-			-0-
03	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-			-0-
04	11280 X	5148	-0-	-6132	-0-	5148	2			N	-0-			-0-
05	12462 X	6857	-0-	-5605	-0-	6857	2			N	-0-			-0-
06	12060 X	5081	-0-	-6979	-0-	5081	2			N	-0-			-0-

HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9683 - 9943				
01	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-			-0-
02	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-			-0-
03	8680 X	6373	-0-	-2307	-0-	6373	2			N	-0-			-0-
04	7410 X	4486	-0-	-2924	-0-	4486	2			N	-0-			-0-
05	7657 X	7442	-0-	-215	-0-	7442	2			N	-0-			-0-
*06	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	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				
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 019958		COMPL. DATE 05/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	019959	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	12035 - 12150
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	019960	COMPL. DATE	03/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	019961	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11543 - 12020
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	019962	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12150 - 12365
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	019963	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	11680 - 11948
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	019964	COMPL. DATE	04/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	019965	COMPL. DATE	06/03/1955	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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 #:		41	RRCID ->	019966	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12220	PERF. 11910 - 12096
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	019967	COMPL. DATE	05/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	019968	COMPL. DATE	07/20/1962	TOTAL DEPTH	12144	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	019969	COMPL. DATE	06/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	019970	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12075	PERF. 11718 - 12002
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	019971	COMPL. DATE	06/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	019972	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	12048	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	019973	COMPL. DATE	07/27/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	019974	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	11494 - 11812		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	019975	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	11466 - 11789		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	019976	COMPL. DATE	04/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	019977	COMPL. DATE	05/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	019978	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11684 - 11937		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	019979	COMPL. DATE	10/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY			//CONT.//	280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	81	RRCID ->	019980	COMPL. DATE	12/20/1957	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	84	RRCID ->	019983	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	12160	PERF. 11834 - 12124
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	91	RRCID ->	019984	COMPL. DATE	01/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	92	RRCID ->	019985	COMPL. DATE	06/17/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	93	RRCID ->	019986	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	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 #:		94	RRCID ->	019987	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11913 - 12158			
M	O	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	019988	COMPL. DATE	04/10/1959	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11698 - 11924			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	019989	COMPL. DATE	06/22/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	019990	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	12298	PERF.11692 - 11964			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	019991	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	019992	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	019993	COMPL. DATE	12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 019996		COMPL. DATE 02/03/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 141		RRCID -> 019997		COMPL. DATE 01/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 019998		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 019999		COMPL. DATE 05/29/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 144		RRCID -> 020000		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 151		RRCID -> 020001		COMPL. DATE 03/20/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 161		RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 020003		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 020005		COMPL. DATE 09/10/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		241	RRCID ->	020008	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11660 - 11885
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		251	RRCID ->	020009	COMPL. DATE	04/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		252	RRCID ->	020010	COMPL. DATE	09/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		253	RRCID ->	020011	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11692 - 11910
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		254	RRCID ->	020012	COMPL. DATE	11/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		255	RRCID ->	020013	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->	020014	COMPL. DATE	07/26/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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 #: 291		RRCID -> 020015		COMPL. DATE 11/02/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 292		RRCID -> 020016		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 293		RRCID -> 020017		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 020018		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 311		RRCID -> 020019		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 312		RRCID -> 020020		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 313		RRCID -> 020021		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		314	RRCID ->	020022	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		315	RRCID ->	020023	COMPL. DATE	09/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		316	RRCID ->	020024	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		321	RRCID ->	020025	COMPL. DATE	02/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		322	RRCID ->	020026	COMPL. DATE	12/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		323	RRCID ->	020027	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11652 - 11858
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		324	RRCID ->	020028	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	11846	PERF.11650 - 11845
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		331	RRCID ->	020029	COMPL. DATE	01/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		332	RRCID ->	020030	COMPL. DATE	08/26/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		333	RRCID ->	020031	COMPL. DATE	01/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		341	RRCID ->	020032	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	12058	PERF.11780 - 12050
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		342	RRCID ->	020033	COMPL. DATE	10/17/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		351	RRCID ->	020034	COMPL. DATE	05/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		352	RRCID ->	020035	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11656 - 11822
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		361	RRCID ->	020036	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 11900 - 11850
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		362	RRCID ->	020037	COMPL. DATE	12/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		363	RRCID ->	020038	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	12040	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		364	RRCID ->	020039	COMPL. DATE	11/11/1962	TOTAL DEPTH	11987	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		365	RRCID ->	020040	COMPL. DATE	12/23/1991	TOTAL DEPTH	13319	PERF. 11751 - 11956
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		366	RRCID ->	020041	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		367	RRCID ->	020042	COMPL. DATE	12/17/1962	TOTAL DEPTH	11890	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		368	RRCID ->	020043	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11570 - 11778			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		371	RRCID ->	020044	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11686 - 11896			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		372	RRCID ->	020045	COMPL. DATE	08/09/1962	TOTAL DEPTH	11960	PERF. N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		373	RRCID ->	020046	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11601 - 11819			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		374	RRCID ->	020047	COMPL. DATE	12/23/1962	TOTAL DEPTH	11950	PERF. N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		375	RRCID ->	020048	COMPL. DATE	11/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		382	RRCID ->	020050	COMPL. DATE	02/08/1963	TOTAL DEPTH	11723	PERF. N/A			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		391	RRCID ->	020051	COMPL. DATE	06/06/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		392	RRCID ->	020052	COMPL. DATE	11/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		401	RRCID ->	020053	COMPL. DATE	02/18/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	020054	COMPL. DATE	09/13/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		422H	RRCID ->	020055	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	13380	PERF.11893 - 15677
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		431	RRCID ->	020056	COMPL. DATE	12/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		432	RRCID ->	020057	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12034 - 12190
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		441	RRCID ->	020058	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11992 - 12314
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		442	RRCID ->	020059	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	12113	PERF.11750 - 12043
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		443	RRCID ->	020060	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		444	RRCID ->	020061	COMPL. DATE	04/29/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		451	RRCID ->	020062	COMPL. DATE	10/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		454	RRCID ->	020065	COMPL. DATE	01/11/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		461	RRCID ->	020067	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		463	RRCID ->	020069	COMPL. DATE	09/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		472	RRCID ->	020071	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12135	PERF.11868 - 12070
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		492	RRCID ->	020075	COMPL. DATE	10/16/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		494	RRCID ->	020077	COMPL. DATE	12/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		495	RRCID ->	020078	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12154	PERF.11850 - 12070
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		502	RRCID ->	020080	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11872 - 12060
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		511	RRCID ->	020081	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		591	RRCID ->	020085	COMPL. DATE	12/31/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11690 - 12044
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		592	RRCID ->	020086	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		651H	RRCID ->	020092	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	12247	PERF.11817 - 15961
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		652	RRCID ->	020093	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	12125	PERF.11870 - 12018
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		376	RRCID ->	030611	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11990 - 12160
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		377	RRCID ->	030612	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	11801	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		385	RRCID ->	030613	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11512 - 11722
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		394	RRCID ->	030614	COMPL. DATE	03/12/1963	TOTAL DEPTH	11732	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		396	RRCID ->	030615	COMPL. DATE	05/18/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF. N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	030616	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	12298	PERF.11847 - 15909
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	030617	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12182 - 12350
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		369	RRCID ->	031166	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	11944	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		386	RRCID ->	031167	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL DEPTH	11838	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		387	RRCID ->	031168	COMPL. DATE	07/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		395	RRCID ->	031169	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11400 - 11588
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		397	RRCID ->	031170	COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	11629	PERF.	N/A
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	031451	COMPL. DATE	07/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		393	RRCID ->	031453	COMPL. DATE	09/09/1963	TOTAL DEPTH	11675	PERF. N/A				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		378	RRCID ->	032054	COMPL. DATE	11/11/1963	TOTAL DEPTH	11861	PERF. N/A				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		383	RRCID ->	032055	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL DEPTH	11899	PERF. N/A				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		389	RRCID ->	032056	COMPL. DATE	05/19/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF. N/A				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	032876	COMPL. DATE	03/18/1964	TOTAL DEPTH	12322	PERF. N/A				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		496	RRCID ->	032877	COMPL. DATE	03/16/1964	TOTAL DEPTH	12305	PERF. N/A				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR												
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606												
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A												
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A												
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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												
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A												
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792												
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3610		RRCID -> 081583		COMPL. DATE 03/21/1979		TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 092406		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 110890		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	272025 X	243624	-0-	-28401	-0-	243624	3	N	-0-
02	227444 X	222242	-0-	-5202	-0-	222242	3	N	-0-
03	251813 X	248112	-0-	-3701	-0-	248112	3	N	-0-
04	243690 X	232819	-0-	-10871	-0-	232819	3	N	-0-
05	251813 X	236075	-0-	-15738	-0-	236075	3	N	-0-
06	240120 X	216300	-0-	-23820	-0-	216300	3	N	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3709		RRCID -> 138903		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2904	RRCID ->	142006	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	13345	PERF.11762 - 11972
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		384A	RRCID ->	156474	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11633 - 11938
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		433H	RRCID ->	168530	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	12410	PERF.12005 - 14147
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		67	RRCID ->	173373	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	13172	PERF.11619 - 11820
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		4304H	RRCID ->	184825	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12015 - 16142
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3811	RRCID ->	203231	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	13114	PERF.11646 - 11810
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3812	RRCID ->	204152	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	13289	PERF.11853 - 11868
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3206R	RRCID ->	206340	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	13351	PERF.11688	- 11856
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #:		3810H	RRCID ->	208528	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11670	- 15952
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		55H	RRCID ->	210008	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.11665	- 15447
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3813H	RRCID ->	210010	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	11879	PERF.11607	- 15998
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3814	RRCID ->	218899	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13424	PERF.11581	- 11736
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2507 H	RRCID ->	219100	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11412	- 16535
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	219378	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13082	PERF.11513	- 11667
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3205 R	RRCID ->	223474	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11547 - 0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3611	RRCID ->	223672	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.11654 - 11842
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		6701	RRCID ->	243273	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	12181	PERF.12043 - 12078
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	258018	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	13319	PERF.11620 - 11900
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
01	6944 X	5848	-0-	-1096	-0-	5848	1	N	-0-		-0-
02	5908 X	5443	-0-	-465	-0-	5443	1	N	-0-		-0-
03	6448 X	6118	-0-	-330	-0-	6118	1	N	-0-		-0-
04	6150 X	4762	-0-	-1388	-0-	4762	1	N	-0-		-0-
05	6324 X	6099	-0-	-225	-0-	6099	1	N	-0-		-0-
06	5910 X	4354	-0-	-1556	-0-	4354	1	N	-0-		-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		//CONT.//		40172 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708							
MCDIVITT STATE		WELL #:		3	RRCID ->	212572	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5974	PERF. 5140 - 5180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

PALMER "602" STATE		WELL #:		1	RRCID ->	227368	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 5218 - 5296
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	1	N	-0-		268
02	700 N	690	-0-	-10	-0-	690	1	N	-0-		268
03	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	1	N	-0-		268
04	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	1	N	-0-		268
05	775 N	624	-0-	-151	-0-	624	1	N	-0-		268
06	690 N	600	-0-	-90	-0-	600	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2	N	-0-		89
02	1344 N	1330	-0-	-14	-0-	1330	2	N	-0-		89
03	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2	N	-0-		89
04	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2	N	-0-		89
05	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2	N	-0-		89
06	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2	N	-0-		89

CROWLEY-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	108587	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	5234	PERF. 4487 - 4745
01	2759 N	2087	-0-	-672	-0-	2087	2	N	-0-		28
02	2492 N	2172	-0-	-320	-0-	2172	2	N	-0-		28
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-		28
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	N	-0-		28
05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	8		36
*06	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2572	2	N	33 9	30	66

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710							
MCGREW		WELL #:		1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4654 - 4754
01	3968 X	3862	-0-	-106	-0-	3862	3	N	-0-		-0-
02	3584 X	3249	-0-	-335	-0-	3249	3	N	-0-		-0-
03	4309 X	3522	-0-	-787	-0-	3522	3	N	-0-		-0-
04	4170 X	3696	-0-	-474	-0-	3696	3	N	-0-		-0-
05	4309 X	3806	-0-	-503	-0-	3806	3	N	-0-		-0-
06	3750 X	2922	-0-	-828	-0-	2922	3	N	-0-		-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.				621750										
KENOWER				WELL #:	1	RRCID ->	164402	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4421 - 4832	
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KENOWER				WELL #:	2	RRCID ->	165501	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4449 - 4773	
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-			49
02	DLQ G-10	720	-0-	720	-0-	720	2			Y	-0-			49
03	1524 N	804	-0-	-720	-0-	804	2			Y	-0-			49
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-			49
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-			49
*06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	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	
01	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			Y	-0-			49
02	DLQ G-10	911	-0-	911	-0-	911	2			Y	-0-			49
03	2100 N	1585	-0-	-515	-0-	396	1585	2		Y	-0-			49
04	683 N	287	-0-	-396	-0-	287	2			Y	-0-			49
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			49
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					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	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-			42
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-			42
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-			42
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-			42
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-			42
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-			42
NELSON 14 STATE				WELL #:	1	RRCID ->	225841	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4857 - 5083	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
HENDERSON				40354 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER						
CHROMA OPERATING, INC.				153257										
WALTON "A" CW				WELL #:	1	RRCID ->	126041	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	2736 - 3004	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON		//CONT.//			40354 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER						
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445										
WALTON "H"		WELL #:			1	RRCID ->	150820	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.					806470		49B		CNTY: WINKLER						
WALTON, J. B. -C- CW		WELL #:			5	RRCID ->	183078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2804 - 2851			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDRICK					40406 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION					027200										
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #:			7	RRCID ->	116052	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 2479 - 2630			
01		279 #	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-			36
02		224 #	172	-0-	-52	-0-	172	3			N	-0-			36
03		186 R	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	N	1	23	1	14
04		180 #	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-			14
05		186 #	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-			14
06		180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-			14

HENDRICK-WEEKS		WELL #:			12	RRCID ->	133385	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2304 - 2360			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #:			9	RRCID ->	145646	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2441 - 2571			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	4	1	2
04		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			2
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

B & B ENERGY					039763		49B		CNTY: WINKLER						
JOHNSON-COWDEN		WELL #:			1	RRCID ->	145045	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2327 - 2377			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA)															
SHELL WESTERN E&P		40723 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
CLAYPOOL ESTATE 5-19		774719		WELL #: 1		RRCID -> 253509		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825					
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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HERMOSA (WOLFCAMP)															
TREY RESOURCES INC.		40723 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
HERMOSA UNIT		868529		WELL #: 1		RRCID -> 185050		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866					
01	4774	X	2841	-0-	-1933	-0-	2841	2		N	-0-				-0-
02	4312	X	115	-0-	-4197	-0-	115	2		N	-0-				-0-
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-				-0-
04	4020	X	3711	-0-	-309	-0-	3708	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-				-0-
06	4230	X	3087	-0-	-1143	-0-	3087	2		N	-0-				-0-

HERMOSA UNIT 2															
				WELL #: 1		RRCID -> 195381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450					
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-				-0-
02	3108	X	810	-0-	-2298	-0-	810	2		N	-0-				-0-
03	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2		N	-0-				-0-
04	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2		N	-0-				-0-
05	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2		N	-0-				-0-
*06	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2		N	-0-				-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)															
APACHE CORPORATION		40870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
HERSHENSON		027200		WELL #: 1		RRCID -> 073269		COMPL. DATE 09/25/1977		TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A					
01	T. A.	7598	-0-	7598	43687	7598	3			N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	43687					N	-0-				-0-
03	T. A.	7121	-0-	7121	50808	7121	3			N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	50808					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	50808					N	-0-				-0-
06	T. A.	5029	-0-	5029	55837	5029	3			N	-0-				-0-

HERSHENSON "6"															
				WELL #: 1		RRCID -> 079215		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836					
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-				-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	41	1	29	3	N	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	1			N	-0-			-0-

MADDOX-WILLBANKS "15"															
				WELL #: 1		RRCID -> 082608		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553					
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		//CONT.//		40870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
HERSHENSON "11"		WELL #:		1	RRCID -> 085206	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	16662	PERF.	15804 - 16335
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HERSHENSON "5"		WELL #:		1	RRCID -> 173872	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	17303	PERF.	16300 - 16921
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	44	1	2	3		-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	1				-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL RANCH (MISS)		41462 666		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MARTIN			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
BLAGRAVE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 109808	COMPL. DATE	02/19/1984	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10084 - 10150
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	613	3	10	9		117
02	840 N	629	-0-	-211	-0-	612	3	17	9		132
03	589 N	271	-0-	-318	-0-	215	3	56	9		183
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						190
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						195
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						199

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3				-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3				-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3				-0-
*04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOKIT (QUEEN)		//CONT.//		42042 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SAHARA OPERATING COMPANY		//CONT.//		743279								
HARRAL, W. W. #1		WELL #:		1	RRCID ->	134352	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	2600 - 2666
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOKIT, HELON		WELL #:		2	RRCID ->	149181	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2669 - 2723
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-		-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOKIT UNIT, HELON (SEC, 16)		WELL #:		2	RRCID ->	171861	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	2642 - 2714
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
FRESNO "STATE"		WELL #:		1	RRCID ->	175072	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	6206 - 6246
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
03	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-		9568 3	19 9	N	17		79
04	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-		8381 3	14 9	N	13		92
05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-		8396 3	13 9	N	12		104
06	6300 X	6231	-0-	-69	-0-		6220 3	11 9	N	10		114

ANCHO		WELL #:		1	RRCID ->	175938	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	6424 - 6434
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-
03	806 X	756	-0-	-50	-0-		60 1	696 3	N	-0-		-0-
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-		60 1	636 3	N	-0-		-0-
05	682 X	599	-0-	-83	-0-		60 1	539 3	N	-0-		-0-
06	720 X	537	-0-	-183	-0-		60 1	477 3	N	-0-		-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664		ASSOCIATED	49B			CNTY: HOWARD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
CHALK ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	153661	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7585 - 7716
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
03	778 R	778	-0-	-0-	-0-		778 3		Y	-0-		208
04	360 #	256	-0-	-104	-0-		204 3	52 9	Y	47		255
05	372 #	188	-0-	-184	-0-		188 3		Y	-0-		255
06	360 #	162	-0-	-198	-0-		162 3		Y	-0-		255

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.//												
LEGACY RESERVES OPERATING LP												
COLE, JOHN OTIS												
WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	114
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	118

HOWE (ATOKA)												
BTA OIL PRODUCERS, LLC												
8001 JV-P HOWE												
WELL #: 1 RRCID -> 089729 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 16860 PERF.10799 - 10873												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
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
03	3827	3827	-0-	-0-	-0-	2189	1	1598	2	N	36	237
04	3654	3654	-0-	-0-	-0-	2189	1	1409	2	N	51	191 0 97
05	3400	3400	-0-	-0-	-0-	2189	1	1178	2	N	30	127
*06	3773	3773	-0-	-0-	-0-	2189	1	1536	2	N	44	171

HOWE (DEVONIAN)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION												
HOWE GAS UNIT NO. 5												
WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	7750 X	4316	-0-	-3434	-0-	567	1	3749	3	N	-0-	55
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	621	1	3055	3	N	-0-	55
03	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	783	1	5215	3	N	-0-	55
04	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	405	1	3953	3	N	-0-	55
05	951 X	951	-0-	-0-	-0-	405	1	546	3	N	-0-	55
*06	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	675	1	4936	3	N	-0-	55

HOWE GAS UNIT NO. 2												
WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	1131	1	18384	3	N	-0-	-0-
02	16898 X	16898	-0-	-0-	-0-	1014	1	15884	3	N	-0-	-0-
03	20398 X	18267	-0-	-2131	-0-	1131	1	17136	3	N	-0-	-0-
04	19740 X	18768	-0-	-972	-0-	1131	1	17637	3	N	-0-	-0-
05	19251 X	13671	-0-	-5580	-0-	1131	1	12540	3	N	-0-	-0-
06	18120 X	15926	-0-	-2194	-0-	1092	1	14834	3	N	-0-	-0-

HOWE GAS UNIT #4												
WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	10416 X	8667	-0-	-1749	-0-	8667	3			N	-0-	-0-
02	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-	-0-
03	8587 X	8551	-0-	-36	-0-	8551	3			N	-0-	-0-
04	8400 X	8245	-0-	-155	-0-	8245	3			N	-0-	-0-
05	8711 X	5641	-0-	-3070	-0-	5641	3			N	-0-	-0-
06	8430 X	8044	-0-	-386	-0-	8044	3			N	-0-	-0-

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
HOWE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	141519	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12111 - 12299
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
01	14818 X	13304	-0-	-1514	-0-	720 1	12584 3	N	-0-			26
02	13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	690 1	12946 2	N	-0-			26
03	15304 X	15304	-0-	-0-	-0-	870 1	14434 3	N	-0-			26
04	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	870 1	13772 3	N	-0-			26
05	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	870 1	10775 3	N	-0-			26
*06	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	810 1	14559 3	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOLF ENERGY, INC.				935534					CNTY: WARD			
HAHMAN STATE		WELL #:		1	RRCID ->	162509	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4946 - 4956
01	465 #	248	-0-	-217	-0-	246 2	2 9	N	2			55
02	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			55
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	390 #	212	-0-	-178	-0-	201 2	11 9	N	10			65
05	403 #	166	-0-	-237	-0-	162 2	4 9	N	4			69
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			69

MOBIL-MCCREA				WELL #:	1	RRCID ->	168673	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	5055 - 5062
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	
03	279 #	250	-0-	-29	-0-	241 2	9 9	N	8			107	
04	330 #	262	-0-	-68	-0-	249 2	13 9	N	12			119	
05	341 #	200	-0-	-141	-0-	197 2	3 9	N	3			122	
06	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			122	

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
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2		N	-0-			10
02	2800 N	3011	-0-	211	211	3011 2		N	-0-			10
03	3100 N	3105	-0-	5	216	3105 2		N	-0-			10
04	2451 N	2235	-0-	-216	-0-	2235 2		N	-0-			10
05	3196	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2		N	-0-			10
*06	2799	2799	-0-	-0-	-0-	2799 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 1		Y	-0-			-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 1		Y	-0-			-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 1		Y	-0-			-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 1		Y	-0-			-0-
*06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 1		Y	-0-			-0-

HUTEX (BEND)		//CONT.//		43878 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
FEE "AO"		WELL #:		1	RRCID ->	229090	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11630	- 11640
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
01	2759 X	1685	-0-	-1074	-0-	1685	3		N	-0-		125
02	2492 X	1785	-0-	-707	-0-	1785	3		N	-0-		125
03	2759 X	2671	-0-	-88	-0-	2671	3		N	-0-		125
04	2430 X	2014	-0-	-416	-0-	2014	3		N	-0-		125
05	2511 X	2201	-0-	-310	-0-	2201	3		N	-0-		125
06	2580 X	2179	-0-	-401	-0-	2179	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
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
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-		-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-

FEE "Q"		WELL #:		3 U	RRCID ->	133915	COMPL. DATE	01/07/1962	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10842	- 10970
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
01	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3		N	-0-		246
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3		N	-0-		246
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3		N	-0-		246
04	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3		N	-0-		246
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3304	3	11 9	N	10	180 1	76
*06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3150	3	13 9	N	12	1 8	87

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		MIDLAND FARMS OPERATING AREA	WELL #:	7	RRCID ->	116365	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	12522	PERF.10912	- 11190
M	O	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		
01	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2319	2	89 9	Y	81	76 0	13		
02	1540 X	1197	-0-	-343	-0-	1179	2	18 9	Y	16	26 0	3		
03	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1354	2	59 9	Y	54	45 0	12		
04	2340 X	730	-0-	-1610	-0-	675	2	55 9	Y	50	50 0	12		
05	1333 N	1141	-0-	-192	-0-	1062	2	79 9	Y	72	75 0	9		
*06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1505	2	56 9	Y	51	56 0	4		

IVA LEE (CLEARFORK)		44837 200		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK				
ELITA, INC.		247723										
BRYANS FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	206106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5292	- 5350
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
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-		-0-
*02	168 N	100	-0-	-68	-0-	100	3		N	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-
04	180 N	100	-0-	-80	-0-	100	3		N	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-		-0-

BRYANS FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	206108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5482	PERF. 5289	- 5362
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
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3		N	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)		44964 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
MCELROY RANCH CO. -G-		WELL #: 22		RRCID -> 263299			COMPL. DATE 04/11/1990			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01	4061	2430	-0-	-1631	-0-	2395 3	35 9	Y	32	20 1		20
02	3668	1730	-0-	-1938	-0-	1689 3	41 9	Y	37	33 1		24
03	4061	1665	-0-	-2396	-0-	1447 3	181 4	Y	34	46 1		12
04	3930	2084	-0-	-1846	-0-	37 9						
05	DLQ G-10	796	-0-	796	796	2045 3	39 9	Y	35	21 1		26
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	796	724 3	53 4	Y	17	29 1		14
						19 9						
								Y	15	23 1		6

J N T (PENN)		45139 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS		
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC		008551										
THIGPIN D		WELL #: 102		RRCID -> 211673			COMPL. DATE 04/12/2005			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745		

01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			196
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			196
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			196
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			196
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			196
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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		

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
03	341 #	298	-0-	-43	-0-	292 3	6 9	N	5			30
04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	323 3	11 9	N	10			40
05	372 #	336	-0-	-36	-0-	325 3	11 9	N	10			50
06	360 #	339	-0-	-21	-0-	328 3	11 9	N	10			60

JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130577			COMPL. DATE 11/20/1981			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093		

01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			-0-
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
05	155 #	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-			-0-
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129 3		N	-0-			-0-

O.G.P. OPERATING, INC.		617041		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NOLAN		
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160851			COMPL. DATE 11/06/1980			TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048		

01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	57 3		N	-0-			-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-			-0-
04	90 #	57	-0-	-33	-0-	57 3		N	-0-			-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-			-0-
06	60 #	30	-0-	-30	-0-	30 3		N	-0-			-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NOLAN		
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 225723			COMPL. DATE 09/28/1979			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963		

01	589 #	458	-0-	-131	-0-	435 2	23 9	N	21			69
02	532 #	434	-0-	-98	-0-	415 2	19 9	N	17			86
03	496 #	473	-0-	-23	-0-	453 2	20 9	N	18			104
04	450 #	435	-0-	-15	-0-	416 2	19 9	N	17	84 1		37
05	496 #	439	-0-	-57	-0-	428 2	11 9	N	10			47
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	19	1 8		65

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	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-
03	3410 #	683	-0-	-2727	-0-	683 3		Y	-0-			-0-
04	2730 #	442	-0-	-2288	-0-	440 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	4091	4091	-0-	-0-	-0-	3925 3	166 9	Y	151	130 1		21
*06	4598	4598	-0-	-0-	-0-	4479 3	119 9	Y	108	105 1		24

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	Y	1			38
02	DLQ G-10	62	-0-	62	62	61 2	1 9	Y	1			39
03	DLQ G-10	75	-0-	75	137	73 2	2 9	Y	2			41
04	DLQ G-10	79	-0-	79	216	79 2		Y	-0-			41
05	DLQ G-10	80	-0-	80	296	79 2	1 9	Y	1			42
06	DLQ G-10	72	-0-	72	368	72 2		Y	-0-			42

HELMS OIL & GAS, LLC 374347
 EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	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
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	23			200
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	14			214
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	5			219
*06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	15			234

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1			28
02	DLQ G-10	153	-0-	153	153	152 2	1 9	Y	1			29
03	DLQ G-10	184	-0-	184	337	182 2	2 9	Y	2			31
04	DLQ G-10	199	-0-	199	536	198 2	1 9	Y	1			32
05	DLQ G-10	197	-0-	197	733	197 2		Y	-0-			32
06	DLQ G-10	181	-0-	181	914	181 2		Y	-0-			32

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		Y	-0-			-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-			-0-
03	744 N	564	-0-	-180	-0-	564 3		Y	-0-			-0-
04	720 N	307	-0-	-413	-0-	307 3		Y	-0-			-0-
05	713 N	567	-0-	-146	-0-	559 3	8 9	Y	7	6 1		1
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	481 3	6 9	Y	5	5 1		1

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

JOHO (STRAWN) LGL ENERGY, INC. ALEXANDER			47066 200 500224	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS		
			WELL #: 1	RRCID -> 138840	COMPL. DATE 09/04/2006	TOTAL DEPTH 20936	PERF.15380	-		15500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEN REGAN (DELAWARE) SLEDGE BROS. OIL CO. MITCHELL, ELIZABETH			48754 500 787409	ASSOCIATED			49B			CNTY: REEVES		
			WELL #: 1	RRCID -> 112221	COMPL. DATE 01/30/1984	TOTAL DEPTH 5021	PERF. 3402	-		3412		
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-			-0-
02	112 #	50	-0-	-62	-0-	50	2	N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG			WELL #: 1	RRCID -> 226843	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4473	PERF. 3308	-		3319		
01	217 #	166	-0-	-51	-0-	69	2	97	9	N	88	150
02	196 #	85	-0-	-111	-0-	51	2	34	9	N	31	181
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	41	222
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	96	2	40	9	N	36	258
05	155 #	99	-0-	-56	-0-	68	2	31	9	N	28	286
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	24	146

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. LEIMAN			48942 090 084596	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
			WELL #: 1R	RRCID -> 196854	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 21024	PERF.16610	-		16638		
01	30814 X	12276	-0-	-18538	-0-	12276	3			N	-0-	-0-
02	19488 X	5289	-0-	-14199	-0-	5289	3			N	-0-	-0-
03	21576 X	5483	-0-	-16093	-0-	5483	3			N	-0-	-0-
04	20880 X	5417	-0-	-15463	-0-	5417	3			N	-0-	-0-
05	12276 X	4973	-0-	-7303	-0-	4973	3			N	-0-	-0-
06	11880 X	5563	-0-	-6317	-0-	5563	3			N	-0-	-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC HUGHES-TALBOT "27"			781871	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
			WELL #: 1	RRCID -> 206329	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 21005	PERF.15794	-		15810		
01	1054 N	892	-0-	-162	-0-	398	1	494	2	N	-0-	-0-
02	644 N	552	-0-	-92	-0-	180	1	365	2	N	6	6
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	238	1	438	2	N	27	33
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	134	1	806	2	N	-0-	33
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	N	-0-	33
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	186	1	464	2	N	-0-	33

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	
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
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-			-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			-0-
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70 3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	70		N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535						TOTAL DEPTH 3298			
BROWN, EUGENIA E.		WELL #: 16		RRCID -> 190925		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 3298		PERF. 2670 - 2768	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131						TOTAL DEPTH 3200			
WALTON, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 167564		COMPL. DATE 02/07/1965		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2647 - 3130	
01	119 R	119	-0-	-0-	-0-	77 2	42 9	N	38		38
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	57 2		N	-0-		38
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-		38
04	90 #	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-		38
05	124 #	58	-0-	-66	-0-	58 2		N	-0-		38
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		38

FINALY RESOURCES LLC		268323						TOTAL DEPTH 3125			
CLAPP, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2500 - 2633	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSWELL OPERATING, LLC		730037						TOTAL DEPTH 3290			
HENDRICK, IDA -A-		WELL #: 6		RRCID -> 203709		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 2577 - 2842	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470						TOTAL DEPTH 2837			
MCCURDY-MCCUTCHEON		WELL #: 3		RRCID -> 066066		COMPL. DATE 07/25/1955		TOTAL DEPTH 2837		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470								
HENDRICK, IDA -K-		WELL #:		2	RRCID ->	201396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2437 - 2523
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	465 #	34	-0-	-431	-0-	34	2	N	-0-		77	
02	420 #	2	-0-	-418	-0-	2	2	N	-0-		77	
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		77	
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		77	
05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-		77	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		77	

WALSH & WATTS, INC.				895060								
DAUGHERTY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2712 - 3264
01	620 #	440	-0-	-180	-0-	440	2	N	-0-		-0-	
02	532 #	478	-0-	-54	-0-	478	2	N	-0-		-0-	
03	589 #	523	-0-	-66	-0-	523	3	N	-0-		-0-	
04	570 #	326	-0-	-244	-0-	326	2	N	-0-		-0-	
05	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-	
*06	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		-0-	

KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200								
CAMPELL, SETH		WELL #:		29 L	RRCID ->	041637	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
BAIRD, W. E.		WELL #:		1385	RRCID ->	206710	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10279 - 10468		
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
03	35472 R	15848	-0-	-19624	-0-	15589	3	259	9	Y	235	176	1	147
04	16650 #	15033	-0-	-1617	-0-	14778	3	255	9	Y	232	242	1	137
05	17205 #	15547	-0-	-1658	-0-	15345	3	202	9	Y	184	198	1	123
06	16140 #	14990	-0-	-1150	-0-	14828	3	162	9	Y	147	190	1	80

STATE WALTON				WELL #:	5	RRCID ->	229631	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9827 - 10480
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BAIRD, W. E.				WELL #:	1323	RRCID ->	257511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10657	PERF.	10390 - 10410	
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
03	20266 R	20266	-0-	-0-	-0-	19992	3	274	9	N	249	248	1	155
04	18982 R	18982	-0-	-0-	-0-	18615	3	225	4	N	129	208	1	76
						142	9							
05	19710 R	19710	-0-	-0-	-0-	19108	3	426	4	N	160	129	1	107
						176	9							
*06	19566 R	19566	-0-	-0-	-0-	19159	3	214	4	N	175	187	1	95
						193	9							

 KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
03	7796 R	7796	-0-	-0-	-0-	7740	3	56	9	Y	51	43	1	44
04	7863 R	7863	-0-	-0-	-0-	7817	3	46	9	Y	42	42	1	44
05	7305 R	7305	-0-	-0-	-0-	7282	3	23	9	Y	21	42	1	23
06	5700 #	4757	-0-	-943	-0-	4722	3	35	9	Y	32	2	8	53

 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

01	5797 #	4987	-0-	-810	-0-	4987	3			Y	-0-			3
02	5208 #	3889	-0-	-1319	-0-	3889	3			Y	-0-	1	1	2
03	5766 #	4873	-0-	-893	-0-	4872	3	1	9	Y	1	2	1	1
04	5580 #	4877	-0-	-703	-0-	4876	3	1	9	Y	1	1	1	1
05	6183 R	6183	-0-	-0-	-0-	6182	3	1	9	Y	1	1	1	1
06	4830 #	4514	-0-	-316	-0-	4513	3	1	9	Y	1			2

 COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 SHELL WESTERN E&P 774719
 MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-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

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
03	4247 X	3937	-0-	-310	-0-	3882 3	55 9	Y	50			285
04	3870 X	3762	-0-	-108	-0-	3698 3	64 9	Y	58			343
05	3999 X	3867	-0-	-132	-0-	3819 3	48 9	Y	44			387
06	3810 X	3772	-0-	-38	-0-	3732 3	40 9	Y	36			423

CARLOW CORP. 132340
 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

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
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
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392 3	1 9	Y	1	1 1		1
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397 3	1 9	Y	1	1 1		1
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513 3	1 9	Y	1	1 1		1
*06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484 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

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
01	2294 N	300	-0-	-1994	-0-	300 3		Y	-0-			11
02	2156 N	28	-0-	-2128	-0-	28 3		Y	-0-			11
03	1612 N	280	-0-	-1332	-0-	280 3		Y	-0-			11
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		Y	-0-			11
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			11
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531 3	1 9	Y	1	1 1		1
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	539 3	1 9	Y	1	1 1		1
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	696 3	1 9	Y	1	1 1		1
*06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	656 3	1 9	Y	1	1 1		1

 KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CARLOW CORP. //CONT.// 132340
 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1087 3	1 9	Y	1	1 1	1 1	1
02		861 N	861	-0-	-0-	-0-	860 3	1 9	Y	1	1 1	1 1	1
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1040 3	1 9	Y	1	1 1	1 1	1
04		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1054 3	1 9	Y	1	1 1	1 1	1
05		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1363 3	1 9	Y	1	1 1	1 1	1
*06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1284 3	1 9	Y	1	1 1	1 1	1

 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1065 3	11 9	Y	10	10 1	5 1	5
02		924 N	848	-0-	-76	-0-	842 3	6 9	Y	5	5 1	5 1	5
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1018 3	6 9	Y	5	5 1	5 1	5
04		1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1033 3	12 9	Y	11	11 1	5 1	5
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1335 3	12 9	Y	11	11 1	5 1	5
*06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1257 3	6 9	Y	5	5 1	5 1	5

 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 22 RRCID -> 199980 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10165 - 10250

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			7
02		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-			7
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			7
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			7
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			7
*06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			7

 CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			14
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3		Y	-0-			14
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			14
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		Y	-0-			14
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			14
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-			14

 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		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-

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	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
01	3968 X	3590	-0-	-378	-0-	3590	3	Y	-0-			-0-
02	3220 X	2983	-0-	-237	-0-	2983	3	Y	-0-			-0-
03	3565 X	3329	-0-	-236	-0-	3329	3	Y	-0-			-0-
04	3450 X	3012	-0-	-438	-0-	3012	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3253	-0-	3253		3253	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2923	-0-	2923		6176	2923	3	Y			-0-

BAIRD, W. E.		WELL #: 1955		RRCID ->	170874	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9821 - 9906	
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3	Y	-0-			-0-
02	4032 X	3964	-0-	-68	-0-	3964	3	Y	-0-			-0-
03	4464 X	4211	-0-	-253	-0-	4181	3	Y	27	22	1	5
04	4320 X	3659	-0-	-661	-0-	3644	3	Y	14	15	9	2
05	DLQ G-10	4003	-0-	4003		4003	3	Y	-0-	2	1	-0-
06	DLQ G-10	3766	-0-	3766		7769	3738	3	Y	28	9	4

BAIRD, W. E.		WELL #: 1875		RRCID ->	170915	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	10481	PERF.	9918 - 9999	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVETT, H. E.		WELL #: 2		RRCID ->	171355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	9842 - 9930	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAIRD, W. E.		WELL #: 1257		RRCID ->	173353	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9930 - 10016	
01	3689 X	3487	-0-	-202	-0-	3487	3	Y	-0-			-0-
02	3416 X	3075	-0-	-341	-0-	3075	3	Y	-0-			-0-
03	3782 X	3361	-0-	-421	-0-	3361	3	Y	-0-			-0-
04	3660 X	3435	-0-	-225	-0-	3435	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3455	-0-	3455		3455	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3319	-0-	3319		6774	3319	3	Y			-0-

STATE WALTON		WELL #: 1		RRCID ->	173355	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9859 - 9956	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01		13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	13377	3	74	9	Y	67
02		11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	11765	3	84	9	Y	76
03		12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	12641	3	119	9	Y	108
04		12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	12129	3	75	9	Y	68
05	DLQ	G-10	12362	-0-	12362	12362	12257	3	105	9	Y	95
06	DLQ	G-10	12144	-0-	12144	24506	12045	3	99	9	Y	90

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957												
01		T. A.	198	-0-	198	352	198	3			Y	-0-
02		T. A.	31	-0-	31	383	31	3			Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	383					Y	-0-
04		383 X	-0-	-0-	-383	-0-					Y	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1192	3	628	9	Y	571

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033												
01		3503 X	3420	-0-	-83	-0-	3391	3	29	9	Y	26
02		3444 X	2877	-0-	-567	-0-	2845	3	32	9	Y	29
03		3813 X	2588	-0-	-1225	-0-	2542	3	46	9	Y	42
04		3690 X	2981	-0-	-709	-0-	2904	3	77	9	Y	70
05	DLQ	G-10	3029	-0-	3029	3029	2950	3	79	9	Y	72
06	DLQ	G-10	3238	-0-	3238	6267	3177	3	61	9	Y	55

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004												
01		3100 N	2733	-0-	-367	2054	2733	3			Y	-0-
02		2800 N	2467	-0-	-333	1721	2467	3			Y	-0-
03		3100 N	2721	-0-	-379	1342	2721	3			Y	-0-
04		3000 N	2627	-0-	-373	969	2627	3			Y	-0-
05		3000 N	2689	-0-	-311	658	2689	3			Y	-0-
*06		3000 N	2562	-0-	-438	220	2562	3			Y	-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006												
01		837 N	25	-0-	-812	-0-	24	3	1	9	Y	1
02		980 N	978	-0-	-2	-0-	978	3			Y	-0-
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1198	3	22	9	Y	20
05	DLQ	G-10	1546	-0-	1546	1546	1518	3	28	9	Y	25
06	DLQ	G-10	1530	-0-	1530	3076	1502	3	28	9	Y	25

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894												
01		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-
05	DLQ	G-10	871	-0-	871	871	871	3			Y	-0-
06	DLQ	G-10	951	-0-	951	1822	940	3	11	4	Y	-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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G P II ENERGY, INC.				292232											
CAMPBELL TR. 4				WELL #:	28	RRCID ->	195791	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10293	PERF.10130 - 10216			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2014															

MERIT ENERGY COMPANY				561136											
STATE-WALTON "E"				WELL #:	27	RRCID ->	159640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10684	PERF. 9829 - 9942			
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
03		3689 X	1946	-0-	-1743	-0-	1848	2	98	9	N	89			207
04		3570 X	1362	-0-	-2208	-0-	1268	2	94	9	N	85	175	1	117
05		2790 X	1337	-0-	-1453	-0-	1246	2	91	9	N	83			200
06		2700 X	1474	-0-	-1226	-0-	1377	2	97	9	N	88	180	1	108

STATE-WALTON -E- A/C 4				WELL #:	1M	RRCID ->	176381	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9990 - 10098			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E"				WELL #:	36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 9840 - 9944			
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
03		2759 X	1648	-0-	-1111	-0-	1640	2	8	9	Y	7			47
04		2670 X	1674	-0-	-996	-0-	1670	2	4	9	Y	4			51
05		2759 X	1775	-0-	-984	-0-	1769	2	6	9	Y	5			56
06		2670 X	1832	-0-	-838	-0-	1830	2	2	9	Y	2			58

STATE-WALTON "E"				WELL #:	35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9920 - 9982			
01		2796 N	2176	-0-	-620	-0-	2176	2			Y	-0-			-0-
02		1753 N	860	-0-	-893	-0-	860	2			Y	-0-			-0-
03		1922 N	835	-0-	-1087	-0-	835	2			Y	-0-			-0-
04		1860 N	770	-0-	-1090	-0-	770	2			Y	-0-			-0-
05		961 N	614	-0-	-347	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
06		810 N	699	-0-	-111	-0-	699	2			Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E"				WELL #:	37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9866 - 9974			
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
03		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5271	2	8	9	Y	7			47
04		3000 N	5179	-0-	2179	2179	5175	2	4	9	Y	4			51
05		7474 X	5295	-0-	-2179	-0-	5289	2	6	9	Y	5			56
*06		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5269	2	2	9	Y	2			58

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		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
03		1178 N	850	-0-	-328	-0-	838 2	12 9	Y	11		76
04		1140 N	667	-0-	-473	-0-	660 2	7 9	Y	6		82
05		992 N	670	-0-	-322	-0-	662 2	8 9	Y	7		89
06		810 N	190	-0-	-620	-0-	186 2	4 9	Y	4		93

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNS, GENE OIL & GAS				110660								
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
*05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVETT, J. C.				110660								
WALTON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	113372	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2510 - 2660
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
*05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B. A				110660								
WALTON -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127947	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2449 - 2509
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
*05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARTEX "B"				110660								
WALTON -A-		WELL #:		10	RRCID ->	131291	COMPL. DATE	06/25/1989	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2608 - 2697
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-		-0-
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-		-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-		-0-
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-		-0-
*05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		Y	-0-		-0-
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER		
BURNS, GENE OIL & GAS		//CONT.//		110660								
LOVETT, J. C. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	144602	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2504 - 2664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	3		N	-0-		-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-		-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-		-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-		-0-
*05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-		-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT		-0-

LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2490 - 2686	
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-		-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-		-0-
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3		N	-0-		-0-
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID ->	020159	COMPL. DATE	01/20/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
BROWN-ALTMAN -A-				1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DONOWSKY		WELL #:		1	RRCID ->	132308	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2730 - 2890	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3

VEST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2475 - 2930	
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-		-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-		-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-		-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-		-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-		-0-
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131	RRCID ->	020167	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2426 - 2698	
WALTON, J. B.				1								
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	77	2	42 9	N	38		38
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	2		N	-0-		38
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-		38
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		38
*05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		38
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		38

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
JUST OIL & GAS, INC.				448220							
BOWER-BROWN-ALTMAN				WELL #: 1	RRCID -> 020168	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JUST OIL GALAXY -37-				448234							
				WELL #: 1	RRCID -> 135743	COMPL. DATE 07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2453	- 2685	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-		-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-		-0-
MERIT ENERGY COMPANY WALTON, J. B.				561136							
				WELL #: 209	RRCID -> 020242	COMPL. DATE 12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2535	- 2675	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STATE-WALTON				WELL #: 36 C	RRCID -> 020262	COMPL. DATE 01/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-
WALTON, J. B.				WELL #: 300 U	RRCID -> 039223	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A		
01	2666 X	192	-0-	-2474	-0-	192 2		N	-0-		-0-
02	2408 X	173	-0-	-2235	-0-	173 2		N	-0-		-0-
03	2666 X	188	-0-	-2478	-0-	188 2		N	-0-		-0-
04	2580 X	177	-0-	-2403	-0-	177 2		N	-0-		-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
WALTON, J. B.		WELL #:		218	RRCID ->	113075	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2670 - 2693
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-			-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2	N	-0-			-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		319	RRCID ->	125356	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2779 - 2872
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-			-0-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-			-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-			-0-
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	858 2	N	-0-			-0-
05	930 N	791	-0-	-139	-0-	791 2	N	-0-			-0-
06	870 N	732	-0-	-138	-0-	732 2	N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		76	RRCID ->	125849	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2538 - 2734
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		320	RRCID ->	125923	COMPL. DATE	02/04/1988	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2589 - 2698
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		321	RRCID ->	125924	COMPL. DATE	01/28/1988	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2508 - 2682
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-			-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			-0-
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	540 2	N	-0-			-0-
05	589 N	395	-0-	-194	-0-	395 2	N	-0-			-0-
06	570 N	360	-0-	-210	-0-	360 2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2611 - 2717
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID ->	126251	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2412 - 2696
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-			-0-
04	540 N	504	-0-	-36	-0-	504 2	N	-0-			-0-
05	558 N	365	-0-	-193	-0-	365 2	N	-0-			-0-
06	510 N	331	-0-	-179	-0-	331 2	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID ->	126252	COMPL. DATE	11/23/1987	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2511 - 2581	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2	N	-0-			-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2	N	-0-			-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2431 - 2575	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		328	RRCID ->	126254	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2526 - 2702	
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2	N	-0-			-0-
05	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2	N	-0-			-0-
06	480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2454 - 2690	
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2	N	-0-			-0-
05	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2	N	-0-			-0-
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2450 - 2584	
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2	N	-0-			-0-
05	434 N	133	-0-	-301	-0-	133	2	N	-0-			-0-
06	420 N	68	-0-	-352	-0-	68	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2525 - 2727	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		311	RRCID ->	128163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2484 - 3310	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
STATE-WALTON		WELL #: 71		RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636			
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
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-	
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-	-0-	
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-	
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-	-0-	
*06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754			
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-	
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-	-0-	
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	N	-0-	-0-	
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-	-0-	
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796			
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-	
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-	-0-	
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2	N	-0-	-0-	
05	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	2	N	-0-	-0-	
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	2	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758			
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-	-0-	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609			
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-	-0-	
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-	-0-	
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-	-0-	
04	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2	N	-0-	-0-	
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-	-0-	
*06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID ->	130310	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2698 - 2854
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
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID ->	130375	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2464 - 2665
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-	-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-

STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID ->	130531	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2515 - 2684
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-	-0-	-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-	-0-	-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-	-0-	-0-
04	870 N	821	-0-	-49	-0-	821	2	N	-0-	-0-	-0-
05	899 N	860	-0-	-39	-0-	860	2	N	-0-	-0-	-0-
06	840 N	809	-0-	-31	-0-	809	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID ->	130657	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2675 - 2840
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	620 N	511	-0-	-109	-0-	511	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	600 N	489	-0-	-111	-0-	489	2	Y	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID ->	130798	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	3462	PERF. 2361 - 2752
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-	-0-	-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-	-0-	-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	310	-0-	-279	-0-	310	2	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	254	-0-	-316	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		340	RRCID ->	131036	COMPL. DATE	02/06/1989	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2552 - 2856
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID ->	131342	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2428 - 2615
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2430 N	2309	-0-	-121	-0-	2309	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2480 N	1762	-0-	-718	-0-	1762	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2370 N	1628	-0-	-742	-0-	1628	2	N	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID ->	131343	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2412 - 2614
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
02	224 N	47	-0-	-177	-0-	47 2		N	-0-		-0-
03	310 N	51	-0-	-259	-0-	51 2		N	-0-		-0-
04	330 N	48	-0-	-282	-0-	48 2		N	-0-		-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		-0-
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		314	RRCID ->	131838	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 2573 - 2758
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-		-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
04	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
05	1116 N	546	-0-	-570	-0-	546 2		N	-0-		-0-
06	1080 N	425	-0-	-655	-0-	425 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID ->	132004	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2546 - 2742
01	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	2701 2		N	-0-		-0-
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-		-0-
03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		N	-0-		-0-
04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-		-0-
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2		N	-0-		-0-
*06	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		333	RRCID ->	132005	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2567 - 2698
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2498 - 2671
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		-0-
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	421 2		N	-0-		-0-
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2		N	-0-		-0-
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		346	RRCID ->	134801	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2515 - 2734
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2		N	-0-		-0-
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2		N	-0-		-0-
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		194	RRCID ->	150248	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2508 - 2717
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-		-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-		-0-
04	720 N	688	-0-	-32	-0-	688 2		N	-0-		-0-
05	744 N	311	-0-	-433	-0-	311 2		N	-0-		-0-
06	720 N	233	-0-	-487	-0-	233 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

*** JUNE 2014 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714													
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
04		510 N	494	-0-	-16	-0-	494 2		N	-0-			-0-
05		527 N	87	-0-	-440	-0-	87 2		N	-0-			-0-
06		510 N	40	-0-	-470	-0-	40 2		N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217													
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
*06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-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													
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			-0-
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
04		750 N	703	-0-	-47	-0-	703 2		N	-0-			-0-
05		775 N	241	-0-	-534	-0-	241 2		N	-0-			-0-
06		720 N	151	-0-	-569	-0-	151 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661													
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
04		330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2		N	-0-			-0-
05		341 N	235	-0-	-106	-0-	235 2		N	-0-			-0-
06		330 N	171	-0-	-159	-0-	171 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559													
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
04		840 N	788	-0-	-52	-0-	788 2		N	-0-			-0-
05		837 N	452	-0-	-385	-0-	452 2		N	-0-			-0-
06		810 N	377	-0-	-433	-0-	377 2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) MERIT ENERGY COMPANY WALTON, J. B.			//CONT.// 49038 639 //CONT.// 561136 WELL #: 291			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER					
						RRCID -> 163363			COMPL. DATE 03/13/1997			TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-				
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-				
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-				
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			-0-				
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-				
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2		N	-0-			-0-				

WALTON, J. B.						WELL #: 295			RRCID -> 166074			COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530		
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-				
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-				
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-				
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-				
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2		N	-0-			-0-				
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2		N	-0-			-0-				

WALTON, J. B.						WELL #: 310			RRCID -> 166717			COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-				
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-				

WALTON, J. B.						WELL #: 309			RRCID -> 167035			COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				

RANGER 40 PETROLEUM, LLC MCCUTCHEM, W. A., -A-						691714 WELL #: 1			RRCID -> 020269			COMPL. DATE 02/15/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-				
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-				
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-				
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-				
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-				
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2		N	-0-			-0-				

MCCUTCHEM, W. A.						WELL #: A 9			RRCID -> 020270			COMPL. DATE 08/07/1962			TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				

KERMIT (YATES)	//CONT.//	49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER		
RANGER 40 PETROLEUM, LLC	//CONT.//	691714					
MCCUTCHEN, W. A.	WELL #:	B 2	RRCID ->	020271	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B"	WELL #:	1	RRCID ->	116751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600
----------------------	---------	---	----------	--------	-------------	-----	------------------------------------

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAW PRODUCTION		694866					
ARGO VEST	WELL #:	4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	420 N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

ROSWELL OPERATING, LLC		730037					
MCCUTCHEN	WELL #:	16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J.B.	WELL #:	6	RRCID ->	138885	COMPL. DATE	12/00/1996	TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496
--------------	---------	---	----------	--------	-------------	------------	-------------------------------------

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET OIL CORPORATION		749370					
WALTON A/C 118	WELL #:	10	RRCID ->	078801	COMPL. DATE	09/10/1978	TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SAKET OIL CORPORATION //CONT.// 749370
 WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M	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
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 WESTBROOK WELL #: 5 C RRCID -> 020182 COMPL. DATE 09/24/1954 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-

 WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 123418 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2534 - 2670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

01		186 N	150	-0-	-36	-0-	-0-	150	2				Y	-0-			47
02	DLQ	G-10	100	-0-	100	-0-	-0-	100	2				Y	-0-			47
03		100 N	-0-	-0-	-100	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2				Y	-0-			47
*06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2				Y	-0-			47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 11 RRCID -> 123420 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2543 - 2660

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

01		434 N	193	-0-	-241	-0-	-0-	193	2				Y	-0-			47
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2				Y	-0-			47
*06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2				Y	-0-			47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 7 RRCID -> 124745 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2532 - 2674

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-				-0-
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
*06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
06	0 N NO RPT	-0-	-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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES) SOUTHWEST ROYALTIES, INC. SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1		//CONT.// 49038 639 //CONT.// 806470				NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
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
WELL #: 5		RRCID -> 126701			COMPL. DATE 12/15/1987		TOTAL DEPTH 3323		PERF. 2556 - 2740				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TIDAL "A" SECTION 18		WELL #: 1				RRCID -> 126850	COMPL. DATE 12/15/1987		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 2606 - 2667		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WALTON, J. B. "A"		WELL #: 7				RRCID -> 128361	COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2387 - 2524		
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
03	406 N	370	-0-	-36	-36	370	2		Y	-0-			39
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	2	39
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			39
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			39
WALTON, J. B. "A"		WELL #: 1				RRCID -> 128668	COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2395 - 2513		
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
03	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
AMOCO -5-		WELL #: 1				RRCID -> 128735	COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 2534 - 2753		
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			19
02	196 N	90	-0-	-106	-106	90	2		N	-0-			19
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			19
04	180 N	106	-0-	-74	-74	106	2		N	-0-			19
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			19
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			19
HONDO -7-		WELL #: 1				RRCID -> 129303	COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2500 - 2747		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALTON, J. B. "A"		WELL #: 6				RRCID -> 129305	COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2402 - 2529		
01	93 N	24	-0-	-69	-69	24	2		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	30	-0-	-30	-30	30	2		Y	-0-			1
03	337 N	307	-0-	-30	-30	307	2		Y	-0-			1
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			1
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			1
*06	300 N	232	-0-	-68	-68	232	2		Y	-0-			1

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470											
CLAPP -37-		WELL #: 1				RRCID ->	129966	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2441 - 2739
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
*06	14B2 EXT	-0-	-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
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2		Y	-0-			22
02	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	30	2		Y	-0-			22
03	337 N	307	-0-	-30	-0-	307	2		Y	-0-			22
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			22
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			22
*06	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2		Y	-0-			22

CLAPP -37-		WELL #: 2				RRCID ->	131035	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	2845	PERF.	2435 - 2715
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

MCCABE, F. P.		WELL #: 57				RRCID ->	145938	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2391 - 2497
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 44				RRCID ->	146605	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	3182	PERF.	2370 - 2472
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 53				RRCID ->	147946	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2416 - 2523
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 1				RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2397 - 2482
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) SOUTHWEST ROYALTIES, INC. HALLEY, S. M.		//CONT.// 49038 639 //CONT.// 806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
WELL #: 102		RRCID -> 153478		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 2801		PERF. 2498		- 2584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 103		RRCID -> 160672		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 2826		PERF. 2506		- 2610	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 76		RRCID -> 160988		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2566		- 2625	
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	379	2	64	9	Y	58	70	83
02	DLQ G-10	426	-0-	426	426	338	2	88	9	Y	80	70	93
03	DLQ G-10	446	-0-	446	872	374	2	72	9	Y	65	78	80
04	1299 N	427	-0-	-872	-0-	358	2	69	9	Y	63	72	71
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	398	2	67	9	Y	61	72	60
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	388	2	141	9	Y	128	71	117

HALLEY, S. M.		WELL #: 161		RRCID -> 168819		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2469		- 2569	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 162		RRCID -> 168820		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2498		- 2605	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 33		RRCID -> 169026		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 3164		PERF. 2430		- 2524	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 248		RRCID -> 170541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 2459		- 2525	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//	49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER							
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//	806470										
HALLEY, S. M.		WELL #:	92	RRCID ->	173774	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2482	-	2568
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:	306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2462	-	2724
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:	305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2493	-	3176
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:	304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2442	-	2600
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:	303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2477	-	2654
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:	26	RRCID ->	178709	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3146	PERF.	2438	-	2653
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:	307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2457	-	2643
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES)			//CONT.//	49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.			//CONT.//	806470										
HALLEY, S. M.			WELL #:	308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2401 - 2553		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCCABE, F. P.			WELL #:	51	RRCID ->	181276	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2400 - 2622		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STOUT ENERGY INC.			WELL #:	1	RRCID ->	020150	COMPL. DATE	06/30/1954	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	N/A		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COLBY A			WELL #:	4	RRCID ->	127779	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2554 - 2770		
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*06		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		
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
COWDEN "K"			WELL #:	2	RRCID ->	136308	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2356 - 2493		
01		3100 N	3998	-0-	898	2601	3998	3		Y	-0-			-0-
02		2800 N	3800	-0-	1000	3601	3800	3		Y	-0-			-0-
03		3100 N	4400	-0-	1300	4901	4400	3		Y	-0-			-0-
04		9028 X	4127	-0-	-4901	-0-	4127	3		Y	-0-			-0-
05		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3		Y	-0-			-0-
*06		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES)		//CONT.//			49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER		
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.					869984							
MCCABE "C"					WELL #: 5	RRCID -> 135017	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2340 - 2499
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.					895060							
DAUGHERTY "B"					WELL #: 36	RRCID -> 126950	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2576 - 2718
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-			-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	2	N	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2	N	-0-			-0-
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"					WELL #: 49	RRCID -> 128667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3178	PERF.	2604 - 2706
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-			-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM					WELL #: 63	RRCID -> 129531	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2619 - 2757
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"					WELL #: 17	RRCID -> 130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2606 - 2736
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2	N	-0-			-0-
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060							
DAUGHERTY, LUM		WELL #: 60		RRCID -> 133099		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688	
M	O	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
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-	-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-	-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-	-0-
04	750 N	651	-0-	-99	-0-	651 2	N	-0-	-0-
05	651 N	552	-0-	-99	-0-	552 2	N	-0-	-0-
*06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-	-0-

COLBY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 173334		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-	-0-
02	196 N	100	-0-	-96	-0-	100 2	N	-0-	-0-
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	90 2	N	-0-	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-	-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-	-0-
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-	-0-

COLBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173500		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-	-0-
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	65 2	N	-0-	-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2	N	-0-	-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2	N	-0-	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-	-0-
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #: 27		RRCID -> 186670		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684	
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-	-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261 2	N	-0-	-0-
03	341 N	203	-0-	-138	-0-	203 2	N	-0-	-0-
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	246 2	N	-0-	-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-	-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CAMPBELL, SETH		WELL #: 19 U		RRCID -> 020349		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		//CONT.//		49042 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
CAMPBELL, SETH		WELL #:		21 U	RRCID ->	020351	COMPL. DATE	07/31/1959	TOTAL DEPTH	10624	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BOPCO, L.P.				082967											
BAIRD W. E.		WELL #:		13W	RRCID ->	199922	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	8148 - 8274			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP.				132340											
CAMPBELL, NEVA		WELL #:		2	RRCID ->	127903	COMPL. DATE	02/10/1959	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8508 - 8582			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	020344	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	N/A			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136											
WADDELL "184"		WELL #:		184	RRCID ->	020319	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4				WELL #:	30 U	RRCID ->	020324	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

 KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 SHELL WESTERN E&P 774719
 MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 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

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
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1221	3	149	9	N	135	104	1	77
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1013	3	141	9	N	128	108	1	97
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1456	3	185	9	N	168	149	1	116
*06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1447	3	147	9	N	134	169	1	81

 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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

01	2666	#	798	-0-	-1868	-0-	798	3			Y	-0-			-0-
02	2632	#	1244	-0-	-1388	-0-	1244	3			Y	-0-			-0-
03	2914	#	2781	-0-	-133	-0-	2781	3			Y	-0-			-0-
04	3140	R	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-			-0-
05	2247	R	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-			-0-
*06	3470	R	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-			-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

 POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967									
WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WALTON, J. B. "F"		WELL #:		99	RRCID ->	120464	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3328 - 3498	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36	
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2232 #	860	-0-	-1372	-0-	860	2	Y	-0-		-0-
02	2212 #	729	-0-	-1483	-0-	729	2	Y	-0-		-0-
03	2449 #	987	-0-	-1462	-0-	987	2	Y	-0-		-0-
04	1200 #	901	-0-	-299	-0-	901	2	Y	-0-		-0-
05	1240 #	926	-0-	-314	-0-	926	2	Y	-0-		-0-
*06	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	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

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
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
03	3037 R	3037	-0-	-0-	-0-	2930	3	107 9 N	97		167
04	2850 #	2598	-0-	-252	-0-	2528	3	70 9 N	64	172 0	59
05	3073 R	3073	-0-	-0-	-0-	2957	3	116 9 N	105		164
06	2940 #	2674	-0-	-266	-0-	2527	3	78 4 N	63	170 0	57
						69	9				

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4708 R	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3		-0-		-0-
02	4270 R	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3		-0-		-0-
03	5102 R	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3		-0-		-0-
04	5207 R	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3		-0-		-0-
05	5151 R	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3		-0-		-0-
*06	5072 R	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3		-0-		-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
03	558 #	100	-0-	-458	-0-	98	3	2 9 Y	2		45
04	480 #	16	-0-	-464	-0-	15	3	1 9 Y	1		46
05	279 #	102	-0-	-177	-0-	102	3		-0-		46
06	270 #	94	-0-	-176	-0-	93	3	1 9 Y	1		47

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
03	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1335	3	4 9 Y	4		46
04	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	1266	3	4 9 Y	4		50
05	1240 #	1102	-0-	-138	-0-	1101	3	1 9 Y	1		51
06	1200 #	1185	-0-	-15	-0-	1184	3	1 9 Y	1		52

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KEYSTONE (DEVONIAN)		//CONT.//		49129 198	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
CRUM		WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	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
01	3193 #	2950	-0-	-243	-0-	8 1	2901	3	Y	37	19	0 31
02	2856 #	2682	-0-	-174	-0-	41 9	2662	3	Y	15	18	0 28
03	3069 #	2662	-0-	-407	-0-	3 1	2624	3	Y	29	20	0 37
04	2940 #	2681	-0-	-259	-0-	17 9	2663	3	Y	14	22	0 29
05	2976 #	2592	-0-	-384	-0-	6 1	2577	3	Y	12		41
*06	3203 R	3203	-0-	-0-	-0-	32 9	3193	3	Y	7	27	0 21
						15 9						
						2 1						
						13 9						
						8 9						

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		806470	RRCID ->	043114	COMPL. DATE	06/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
TALVEZ												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29

KEYSTONE (ELLENBURGER)		WELL #:		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		082967										
POGO WALTON B		WELL #:		4	RRCID ->	122820	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9165 - 9180
01	11327	11327	-0-	-0-	-0-	11327	3		Y	-0-		-0-
02	9845	9845	-0-	-0-	-0-	9845	3		Y	-0-		-0-
03	5890	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3		Y	-0-		-0-
04	9627	9627	-0-	-0-	-0-	9627	3		Y	-0-		-0-
05	5456	2886	-0-	-2570	-0-	2886	3		Y	-0-		-0-
06	5280	63	-0-	-5217	-0-	63	3		Y	-0-		-0-

POGO WALTON B		WELL #:		5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9363 - 9370
01	5749	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3		Y	-0-		-0-
02	5018	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3		Y	-0-		-0-
03	5456	5391	-0-	-65	-0-	5391	3		Y	-0-		-0-
04	5591	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3		Y	-0-		-0-
05	T. A.	5634	-0-	5634	5634	5634	3		Y	-0-		-0-
06	T. A.	5409	-0-	5409	11043	5409	3		Y	-0-		-0-

PURE WALTON		WELL #:		1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	9000 - 9155
01	8971	8971	-0-	-0-	-0-	8971	3		Y	-0-		-0-
02	5299	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3		Y	-0-		-0-
03	5456	4210	-0-	-1246	-0-	4210	3		Y	-0-		-0-
04	5280	3292	-0-	-1988	-0-	3292	3		Y	-0-		-0-
05	5456	4664	-0-	-792	-0-	4664	3		Y	-0-		-0-
*06	7548	7548	-0-	-0-	-0-	7548	3		Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
PURE WALTON		WELL #:		6 E	RRCID ->	139703	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9359 - 9364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		8110	8110	-0-	-0-	-0-	8110 3		Y	-0-		-0-
02		7410	7410	-0-	-0-	-0-	7410 3		Y	-0-		-0-
03		11352	11352	-0-	-0-	-0-	11352 3		Y	-0-		-0-
04		10241	10241	-0-	-0-	-0-	10241 3		Y	-0-		-0-
05		7493	7493	-0-	-0-	-0-	7493 3		Y	-0-		-0-
*06		5280	6935	-0-	1655	1655	6769 3	166 4	Y	-0-		-0-

PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282 - 9287
01		1395 #	624	-0-	-771	-0-	624 3		Y	-0-		-0-
02		1120 #	467	-0-	-653	-0-	467 3		Y	-0-		-0-
03		992 #	247	-0-	-745	-0-	247 3		Y	-0-		-0-
04		960 #	155	-0-	-805	-0-	155 3		Y	-0-		-0-
05		527 #	441	-0-	-86	-0-	441 3		Y	-0-		-0-
*06		9097	325	-0-	-8772	-0-	325 3		Y	-0-		-0-

BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	9342 - 9372
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938 - 9100
01		13940	13940	-0-	-0-	-0-	13940 3		Y	-0-		-0-
02		12019	12019	-0-	-0-	-0-	12019 3		Y	-0-		-0-
03		13087	13087	-0-	-0-	-0-	13087 3		Y	-0-		-0-
04		15342	15342	-0-	-0-	-0-	15342 3		Y	-0-		-0-
05		18979	18979	-0-	-0-	-0-	18979 3		Y	-0-		-0-
*06		18353	18353	-0-	-0-	-0-	17850 3	503 4	Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 - 9050
01		6038	6038	-0-	-0-	-0-	6038 3		Y	-0-		-0-
02		4928	4729	-0-	-199	-0-	4729 3		Y	-0-		-0-
03		5456	5044	-0-	-412	-0-	5044 3		Y	-0-		-0-
04		5280	4378	-0-	-902	-0-	4378 3		Y	-0-		-0-
05		5456	4912	-0-	-544	-0-	4912 3		Y	-0-		-0-
06		5280	5108	-0-	-172	-0-	4968 3	140 4	Y	-0-		-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376
01		5687	5687	-0-	-0-	-0-	6 1	5681 3	Y	-0-		-0-
02		4928	4231	-0-	-697	-0-	4231 3		Y	-0-		-0-
03		5456	4132	-0-	-1324	-0-	4132 3		Y	-0-		-0-
04		5280	2696	-0-	-2584	-0-	8 1	2688 3	Y	-0-		-0-
05		5456	3195	-0-	-2261	-0-	12 1	3183 3	Y	-0-		-0-
06		5280	3487	-0-	-1793	-0-	10 1	3477 3	Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9025 - 9170
01		6137	6137	-0-	-0-	-0-	6137 3		Y	-0-		-0-
02		5012	4444	-0-	-568	-0-	4444 3		Y	-0-		-0-
03		5549	4180	-0-	-1369	-0-	4180 3		Y	-0-		-0-
04		5370	5071	-0-	-299	-0-	5071 3		Y	-0-		-0-
05		5549	4355	-0-	-1194	-0-	4355 3		Y	-0-		-0-
06		5370	696	-0-	-4674	-0-	696 3		Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.// 49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967									
WALTON, J. B.		WELL #: 15		RRCID -> 155378		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 9895		PERF. 8985 - 9120	
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
01	4154 #	3620	-0-	-534	-0-	3620	3			Y	-0-
02	3752 #	2821	-0-	-931	-0-	2821	3			Y	-0-
03	4154 #	2615	-0-	-1539	-0-	2615	3			Y	-0-
04	4020 #	3287	-0-	-733	-0-	3287	3			Y	-0-
05	7704	4137	-0-	-3567	-0-	4137	3			Y	-0-
*06	3964 R	3964	-0-	-0-	-0-	3856	3	108	4	Y	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 30		RRCID -> 155836		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 9673		PERF. 8935 - 9160	
01	8676	8676	-0-	-0-	-0-	8676	3			Y	-0-
02	7469	7469	-0-	-0-	-0-	7469	3			Y	-0-
03	8377	8377	-0-	-0-	-0-	8377	3			Y	-0-
04	6824	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3			Y	-0-
05	5549	7704	-0-	2155	2155	7704	3			Y	-0-
*06	12633	7924	-0-	-4709	-0-	7707	3	217	4	Y	-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #: 3		RRCID -> 212556		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 10059 - 10285	
01	310 #	231	-0-	-79	-0-	231	3			Y	-0-
02	280 #	213	-0-	-67	-0-	213	3			Y	-0-
03	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-
04	270 #	193	-0-	-77	-0-	1	1	192	3	Y	-0-
05	248 #	90	-0-	-158	-0-	90	3			Y	-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 10		RRCID -> 234144		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9858		PERF. 9105 - 9226	
01	9846	9846	-0-	-0-	-0-	9846	3			Y	-0-
02	8126	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3			Y	-0-
03	6932	6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			Y	-0-
04	8568	8568	-0-	-0-	-0-	8568	3			Y	-0-
05	12255	12255	-0-	-0-	-0-	12255	3			Y	-0-
*06	11136	11136	-0-	-0-	-0-	10831	3	305	4	Y	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 234145		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 9901		PERF. 9275 - 9291	
01	6669	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			Y	-0-
02	5724	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			Y	-0-
03	5456	5746	-0-	290	290	5746	3			Y	-0-
04	7483	7193	-0-	-290	-0-	7193	3			Y	-0-
05	8757	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3			Y	-0-
*06	8330	8330	-0-	-0-	-0-	8102	3	228	4	Y	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 31		RRCID -> 235268		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 9150 - 9262	
01	9576	9576	-0-	-0-	-0-	9576	3			Y	-0-
02	4928	1926	-0-	-3002	-0-	1926	3			Y	-0-
03	5456	2563	-0-	-2893	-0-	2563	3			Y	-0-
04	9459	9459	-0-	-0-	-0-	9459	3			Y	-0-
05	5456	4649	-0-	-807	-0-	4649	3			Y	-0-
*06	9206	9206	-0-	-0-	-0-	9206	3			Y	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.// 49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967									
WALTON, J. B. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 235271		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9162 - 9328	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	19296	19296	-0-	-0-	-0-	19296	3		-0-		-0-
02	12924	12924	-0-	-0-	-0-	12698	3	226 4	-0-		-0-
03	12192	12192	-0-	-0-	-0-	12192	3		-0-		-0-
04	22555	22555	-0-	-0-	-0-	22555	3		-0-		-0-
05	19312	19312	-0-	-0-	-0-	15	1	19297 3	-0-		-0-
*06	19206	19206	-0-	-0-	-0-	18600	3	584 4	20		20
						22	9				

WALTON, J. B.		WELL #: 24		RRCID -> 243278		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9280 - 9335	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	17534	17534	-0-	-0-	-0-	101	1	17433 3	-0-		-0-
02	16388	16388	-0-	-0-	-0-	131	1	16257 3	-0-		-0-
03	12970	12970	-0-	-0-	-0-	101	1	12869 3	-0-		-0-
04	13210	13210	-0-	-0-	-0-	109	1	13101 3	-0-		-0-
05	12935	12935	-0-	-0-	-0-	93	1	12842 3	-0-		-0-
*06	10583	10583	-0-	-0-	-0-	7	1	10190 3	-0-		-0-
						386	4				

WALTON, J. B.		WELL #: 12		RRCID -> 243280		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9273 - 9278	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10793	10793	-0-	-0-	-0-	10793	3		-0-		-0-
02	9538	9538	-0-	-0-	-0-	9538	3		-0-		-0-
03	8840	8840	-0-	-0-	-0-	8840	3		-0-		-0-
04	11149	11149	-0-	-0-	-0-	11149	3		-0-		-0-
05	15243	15243	-0-	-0-	-0-	15243	3		-0-		-0-
*06	14266	14266	-0-	-0-	-0-	13875	3	391 4	-0-		-0-

BASHARA, M. J.		WELL #: 24		RRCID -> 270853		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9620 - 9630	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		-0-
02	2380 #	NO RPT	-0-	-2380	-0-			N	NO RPT		-0-
03	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		-0-
04	2550 #	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		-0-
05	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		-0-
06	2550 #	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		-0-

B A S H		WELL #: 6		RRCID -> 270854		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9350 - 9355	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
02	4928	NO RPT	-0-	-4928	-0-			N	NO RPT		-0-
03	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
04	5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT		-0-
05	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		-0-
06	5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 25		RRCID -> 271532		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9448 - 9453	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5456	12488	-0-	7032	85554	72	1	12416 3	-0-		-0-
02	97524	11970	-0-	-85554	-0-	96	1	11874 3	-0-		-0-
03	9717	9717	-0-	-0-	-0-	76	1	9641 3	-0-		-0-
04	9753	9753	-0-	-0-	-0-	80	1	9673 3	-0-		-0-
05	10354	10354	-0-	-0-	-0-	74	1	10280 3	-0-		-0-
*06	8135	8135	-0-	-0-	-0-	5	1	7833 3	-0-		-0-
						297	4				

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-
02		4928	NO RPT	-0-	-4928	-0-					N	NO RPT					-0-
03		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-
04		5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-
05		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-
06		5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

 PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

01		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-
02		4928	NO RPT	-0-	-4928	-0-					N	NO RPT					-0-
03		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-
04		5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-
05		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-
06		5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

 PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

01		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-
02		4928	NO RPT	-0-	-4928	-0-					N	NO RPT					-0-
03		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-
04		5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-
05		5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-
06		5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02		252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-
03		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
05		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
06		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

01		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
02		364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-
03		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
04		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
05		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
06		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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

01		5456	1128	-0-	-4328	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
02		14469	14469	-0-	-0-	-0-	14469	2			Y	-0-					-0-
03		13083	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			Y	-0-					-0-
04		13487	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	15106	-0-	15106	15106	15106	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	15619	-0-	15619	30725	15619	2			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	INC	G-10	31113	-0-	31113	65639	31113	2	N	-0-		-0-
02		80274	14635	-0-	-65639	-0-	14635	2	N	-0-		-0-
03		15679	15679	-0-	-0-	-0-	15679	2	N	-0-		-0-
04		15192	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2	N	-0-		-0-
05		13588	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2	N	-0-		-0-
*06		12722	12722	-0-	-0-	-0-	12722	2	N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192												
01	INC	G-10	35930	-0-	35930	108824	35930	2	N	-0-		-0-
02		138179	29355	-0-	-108824	-0-	29355	2	N	-0-		-0-
03		35076	35076	-0-	-0-	-0-	35076	2	N	-0-		-0-
04		33624	33624	-0-	-0-	-0-	33624	2	N	-0-		-0-
05		31223	31223	-0-	-0-	-0-	31223	2	N	-0-		-0-
*06		26502	26502	-0-	-0-	-0-	26502	2	N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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												
01	INC	G-10	28246	-0-	28246	83728	28246	2	N	-0-		-0-
02		107469	23741	-0-	-83728	-0-	23741	2	N	-0-		-0-
03		27735	27735	-0-	-0-	-0-	27735	2	N	-0-		-0-
04		26945	26945	-0-	-0-	-0-	26945	2	N	-0-		-0-
05		25002	25002	-0-	-0-	-0-	25002	2	N	-0-		-0-
06		26945	18774	-0-	-8171	-0-	18774	2	N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A												
01	INC	G-10	10856	-0-	10856	32340	10856	2	N	-0-		-0-
02		41880	9540	-0-	-32340	-0-	9540	2	N	-0-		-0-
03		10386	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2	N	-0-		-0-
04		10221	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2	N	-0-		-0-
05		9541	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2	N	-0-		-0-
*06		9852	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2	N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618												
01	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	N	-0-		-0-
02	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-		-0-
03	1209	#	947	-0-	-262	-0-	947	3	N	-0-		-0-
04	1170	#	928	-0-	-242	-0-	928	3	N	-0-		-0-
05	1209	#	976	-0-	-233	-0-	887	3	N	89	4	-0-
06	1080	#	1044	-0-	-36	-0-	1014	3	N	30	4	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853												
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
02	840	#	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-		-0-
03	930	#	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		-0-
04	900	#	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475												
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	BALANCE

01		T. A.	17218	-0-	17218	50512	17218	3		Y	-0-	-0-
02		65905	15393	-0-	-50512	-0-	15393	3		Y	-0-	-0-
03		16795	16795	-0-	-0-	-0-	16795	3		Y	-0-	-0-
04		16383	16383	-0-	-0-	-0-	16383	3		Y	-0-	-0-
05		13486	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3		Y	-0-	-0-
*06		8698	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3		Y	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900												
01		1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3		N	-0-	-0-
02		1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-	-0-
03		1463 R	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-	-0-
04		1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-	-0-
05		1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1316	3	132	4	N	-0-
*06		1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1390	3	41	4	N	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874												
01		3000 R	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3		N	-0-	-0-
02		2353 R	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3		N	-0-	-0-
03		2635 #	2440	-0-	-195	-0-	2440	3		N	-0-	-0-
04		2550 #	2321	-0-	-229	-0-	2321	3		N	-0-	-0-
05		2635 #	2467	-0-	-168	-0-	2241	3	226	4	N	-0-
06		2550 #	2505	-0-	-45	-0-	2433	3	72	4	N	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476												
01		5456	17937	-0-	12481	12481	17937	3		N	-0-	-0-
02		28521	16040	-0-	-12481	-0-	16040	3		N	-0-	-0-
03		17769	17769	-0-	-0-	-0-	17769	3		N	-0-	-0-
04		16891	16891	-0-	-0-	-0-	16891	3		N	-0-	-0-
05		16427	16427	-0-	-0-	-0-	16427	3		N	-0-	-0-
*06		12641	12641	-0-	-0-	-0-	12641	3		N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219												
01		5456	-0-	-0-	-5456	-0-				N	-0-	-0-
02		4928	34	-0-	-4894	-0-	34	3		N	-0-	-0-
03		5456	-0-	-0-	-5456	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925												
01		5456	660	-0-	-4796	-0-	660	3		N	-0-	-0-
02		4928	518	-0-	-4410	-0-	518	3		N	-0-	-0-
03		5456	537	-0-	-4919	-0-	537	3		N	-0-	-0-
04		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-	-0-
05		526 R	526	-0-	-0-	-0-	478	3	48	4	N	-0-
06		630 #	505	-0-	-125	-0-	491	3	14	4	N	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998												
01		4123 #	NO RPT	-0-	-4123	-0-				N	NO RPT	-0-
02		3724 #	NO RPT	-0-	-3724	-0-				N	NO RPT	-0-
03		4123 #	NO RPT	-0-	-4123	-0-				N	NO RPT	-0-
04		3990 #	NO RPT	-0-	-3990	-0-				N	NO RPT	-0-
05		4123 #	NO RPT	-0-	-4123	-0-				N	NO RPT	-0-
06		3990 #	NO RPT	-0-	-3990	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4213 R	4213	-0-	-0-	-0-	4184 3	29 9		N	26	26 0		2
02	2576 #	1930	-0-	-646	-0-	1930 3			N	-0-	2 0		-0-
03	3317 #	2538	-0-	-779	-0-	2538 3			N	-0-			-0-
04	4080 #	3756	-0-	-324	-0-	3756 3			N	-0-			-0-
05	4216 #	3802	-0-	-414	-0-	3802 3			N	-0-			-0-
06	4080 #	4006	-0-	-74	-0-	4006 3			N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

01	4830 R	4830	-0-	-0-	-0-	4677 3	65 4		N	80	82 0		5
						88 9							
02	4304 R	4304	-0-	-0-	-0-	4203 3	101 9		N	92	88 0		9
03	5053 #	4714	-0-	-339	-0-	4597 3	117 9		N	106	108 0		7
04	4890 #	4477	-0-	-413	-0-	4371 3	106 9		N	96	95 0		8
05	5053 #	4357	-0-	-696	-0-	4248 3	109 9		N	99	101 0		6
06	4680 #	4301	-0-	-379	-0-	4187 3	114 9		N	104	99 0		11

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

01	10912 #	9285	-0-	-1627	-0-	9285 3			N	-0-			-0-
02	9380 #	9139	-0-	-241	-0-	9139 3			N	-0-			-0-
03	10385 #	9606	-0-	-779	-0-	9606 3			N	-0-			-0-
04	10050 #	7456	-0-	-2594	-0-	7456 3			N	-0-			-0-
05	10199 #	7258	-0-	-2941	-0-	7258 3			N	-0-			-0-
06	9780 #	7631	-0-	-2149	-0-	7631 3			N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4674 R	4674	-0-	-0-	-0-	4565	3	109	9	Y	99	84	1		38
02	4267 R	4267	-0-	-0-	-0-	4203	3	64	9	Y	58	51	1		45
03	4750 R	4750	-0-	-0-	-0-	4653	3	97	9	Y	88	78	1		55
04	4539 R	4539	-0-	-0-	-0-	4455	3	84	9	Y	76	86	1		45
05	DLQ G-10	4580	-0-	4580	4580	4479	3	101	9	Y	92	76	1		61
06	DLQ G-10	4478	-0-	4478	9058	4364	3	114	9	Y	104	109	1		56

LOVETT-WHALEY WELL #: 1 RRCID -> 225572 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 4680 - 4775

01	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1518	3	26	9	Y	24	15	1		14
02	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1535	3	23	9	Y	21	26	1		9
03	1798 #	1610	-0-	-188	-0-	1585	3	25	9	Y	23	19	1		13
04	1740 #	1337	-0-	-403	-0-	1314	3	23	9	Y	21	18	1		16
05	DLQ G-10	223	-0-	223	223	221	3	2	9	Y	2	17	1		1
06	DLQ G-10	9	-0-	9	232	9	3			Y	-0-	1	1		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

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
03	2548 R	2548	-0-	-0-	-0-	2522	2	26	9	N	24				105
04	2430 #	2288	-0-	-142	-0-	2251	2	37	9	N	34				139
05	2511 #	2270	-0-	-241	-0-	2222	2	48	9	N	44				183
06	2460 #	2320	-0-	-140	-0-	2253	2	67	9	N	61	134	1		110

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-				-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-				-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-				-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-				-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 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
01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
02		1372 N	1301	-0-	-71	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
03		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		N	-0-			-0-
04		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		N	-0-			-0-
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-			-0-
06		1440 N	1433	-0-	-7	-0-	1433 3		N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	151 3		N	-0-			-0-
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
*06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

01		899 N	714	-0-	-185	-0-	714 3		N	-0-			-0-
02		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		N	-0-			-0-
03		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3		N	-0-			-0-
04		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885 3		N	-0-			-0-
05		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974 3		N	-0-			-0-
*06		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9234 3		N	-0-			-0-
02		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8431 3		N	-0-			-0-
03		9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	9379 3		N	-0-			-0-
04		8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8926 3		N	-0-			-0-
05		9486 X	9252	-0-	-234	-0-	8704 3	548 4	N	-0-			-0-
06		9090 X	8774	-0-	-316	-0-	8774 3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

01		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 3		N	-0-			-0-
02		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3		N	-0-			-0-
03		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 3		N	-0-			-0-
04		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 3		N	-0-			-0-
05		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 3		N	-0-			-0-
*06		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

01		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3		N	-0-			-0-
02		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3		N	-0-			-0-
03		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3		N	-0-			-0-
04		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 3		N	-0-			-0-
05		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3		N	-0-			-0-
*06		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		4991 X	4456	-0-	-535	-0-	4456 3		N	-0-			-0-
02		4508 X	4225	-0-	-283	-0-	4225 3		N	-0-			-0-
03		4991 X	4762	-0-	-229	-0-	4762 3		N	-0-			-0-
04		4830 X	4604	-0-	-226	-0-	4604 3		N	-0-			-0-
05		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689 3		N	-0-			-0-
06		4620 X	4585	-0-	-35	-0-	4585 3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.// 49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967												
PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID ->	020447	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9099 - 9208				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
BASH		WELL #: 6		RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995	PERF. N/A				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #: 605 F		RRCID ->	265112	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8748 - 8820
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #: 106		RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	23	2	9	9	N	8			57
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	2	55	9	N	50			107
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	2	92	9	N	84	154	1	37
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	2	39	9	N	35			72
NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP.		607888		MCCUTCHEN, W. A. -B-		WELL #: 12 C		RRCID ->	020462	COMPL. DATE	09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
02	728 N	641	-0-	-87	-0-	641	2			N	-0-			-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
04	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-			-0-
05	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-			-0-
06	660 N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-			-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		TALVEZ		WELL #: 2 C		RRCID ->	020483	COMPL. DATE	03/27/1954	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WTG EXPLORATION 9452220
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 10790 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	20	-0-	-104	-0-	18	2	2	9	N	2	2	431
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	2	2	433
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	18	2	11	9	N	10	2	443
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	12	2	3	9	N	3	3	446
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2	2	448
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	N	5	5	453

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	448 N	368	-0-	-80	-0-	368	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-	-0-	-0-
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-	-0-	-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

01	93 N	79	-0-	-14	-0-	77	3	2	4	Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	62	-0-	-78	-0-	62	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	97	3	33	4	Y	-0-	-0-	-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-	-0-	-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	35	36	0	5
						39	9							
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	37	32	0	10
						41	9							
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	30	32	0	8
						33	9							
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	28	29	0	7
						31	9							
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	30	30	0	7
						33	9							
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	29	28	0	8
						32	9							

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) / MONTHLY STATUS	INJECT. (I) / MONTHLY STATUS	INJECT. (I) / MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	INJECT. (I)	INJECT. (I)	STATUS	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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													

01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	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													

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-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													

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ICE WELL SERVICES, INC. 421860													
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A													

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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													

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225														
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606														
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525														
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-				N	-0-			-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577														
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3		N	-0-			-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3		N	-0-			-0-
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3		N	-0-			-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-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															
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	-0-	
								1							
03	6355	#	2405	-0-	-3950	-0-	2347	2	50	4	Y	7	5	1	2
								8							
04	5760	#	5331	-0-	-429	-0-	5314	2	17	9	Y	15	14	1	3
05	5952	#	5386	-0-	-566	-0-	5063	2	305	4	Y	16	16	1	3
								18							
06	5730	#	5364	-0-	-366	-0-	5231	2	118	4	Y	14	11	1	6
								15							

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

KING EDWARD COG OPERATING LLC BATEMAN			49400 500 166150			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON		
		WELL #:	129D	RRCID ->	095165	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2847 - 4243	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC. REEVES-STATE			802215 041867			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
		WELL #:	3027	RRCID ->	080511	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	15470	PERF.	15417 - 15427	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING EDWARD (ATOKA) BTA OIL PRODUCERS, LLC 7806 JV-P DUVAL			49400 600 041867			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
		WELL #:	1	RRCID ->	080476	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15741	PERF.	14308 - 14371	
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-
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	506	1	3861	2	N	-0-	-0-
04	6090 X	3822	-0-	-2268	-0-	506	1	3316	2	N	-0-	-0-
*05	6293 X	4057	-0-	-2236	-0-	506	1	3551	2	N	-0-	-0-
06	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT	-0-

7816 JV-P DUVAL "C"			WELL #:			1	RRCID ->	116618	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	15717 PERF.14377 - 14521
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-
03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	506	1	3475	2	N	-0-	-0-
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	506	1	2985	2	N	-0-	-0-
*05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	506	1	3196	2	N	-0-	-0-
*06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	506	1	3111	2	N	-0-	-0-

L. N. D. (ATOKA) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO PECOS UNIT			50526 500 068596			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
		WELL #:	2	RRCID ->	251508	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	16347	PERF.	15288 - 15350	
01	1891 #	224	-0-	-1667	-0-	224	3			N	-0-	-0-
02	5201 R	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-	-0-
03	6668 R	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-	-0-
04	5213 R	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-	-0-
05	5766 #	2399	-0-	-3367	-0-	2399	3	2	9	N	2	2 0
06	6450 #	1746	-0-	-4704	-0-	1746	3			N	-0-	-0-

LA ESCALERA (ATOKA) LEGACY RESERVES OPERATING LP UNIVERSITY LANDS 27-9			50718 020 495445			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
		WELL #:	1	RRCID ->	238210	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	19401	PERF.	18874 - 18990	
01	19313 #	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-	54
02	10136 #	-0-	-0-	-10136	-0-					N	-0-	54
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	54
04	27403	27403	-0-	-0-	-0-	27403	3			N	-0-	54
05	20367 R	20367	-0-	-0-	-0-	20367	3			N	-0-	54
*06	18252 R	18252	-0-	-0-	-0-	18252	3			N	-0-	54

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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													
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. 945936													
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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													
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAGO (WOLFCAMP) 51295 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING													
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221													
LAGO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136178 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12083 - 12126													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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													
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-		220
02	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-		220
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-		220
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2	Y	-0-		220
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-		220
*06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-		220

CHALKEY		WELL #: 2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A			
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
03	837 #	401	-0-	-436	-0-	401	2	Y	-0-	177 1	53
04	810 #	608	-0-	-202	-0-	608	2	Y	-0-		53
05	1116 #	777	-0-	-339	-0-	763	2	14 9 Y	13		66
06	1080 #	578	-0-	-502	-0-	578	2	Y	-0-		66

CHALKLEY "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555			
01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-		125
02	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-		125
03	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-		125
04	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-		125
05	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-	125 1	-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHALKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 139820		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532			
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
03	1457 #	1139	-0-	-318	-0-	1139	2	Y	-0-	79 1	24
04	1410 #	1153	-0-	-257	-0-	1153	2	Y	-0-		24
05	2372 R	2372	-0-	-0-	-0-	2365	2	7 9 Y	6		30
*06	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	Y	-0-		30

TAFT		WELL #: 3		RRCID -> 147664		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584			
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-
02	336 #	325	-0-	-11	-0-	325	2	N	-0-		-0-
03	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	2	N	-0-		-0-
04	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2	N	-0-		-0-
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		-0-
*06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-

CHALKLEY		WELL #: 3		RRCID -> 158056		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518			
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
03	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2	Y	-0-	24 1	7
04	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2	Y	-0-		7
05	898 R	898	-0-	-0-	-0-	896	2	2 9 Y	2		9
*06	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	2	Y	-0-		9

IOWA REALTY TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183303		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B										CNTY: PECOS							
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317										COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	4838	PERF.	1505 - 4572		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					45
03		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
05		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					45
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318										COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4242 - 4574		
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
03		992 #		597	-0-	-395	-0-	597	2			N	-0-				245
04		960 #		-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				245
05		1085 #		-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				245
*06		1050 #	NO RPT	-0-	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				245

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319										COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4245 - 4632		
01		558 #		394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-				-0-
02		504 #		347	-0-	-157	-0-	347	2			N	-0-				-0-
03		493 R		493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				-0-
04		420 #		362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-				-0-
05		434 #		390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-				-0-
06		480 #		367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-				-0-

RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320										COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	4786	PERF.	4248 - 4656		
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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		
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-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-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		
01		11311	11311	-0-	-0-	-0-	-0-	11311	3			N	-0-				-0-
02		5355	5355	-0-	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-				-0-
03		2269	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-				-0-
04		1920	247	-0-	-1673	-0-	-0-	247	3			N	-0-				-0-
05		1984	474	-0-	-1510	-0-	-0-	474	3			N	-0-				-0-
06		1920	126	-0-	-1794	-0-	-0-	126	3			N	-0-				-0-

LINEBERY (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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

M	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
01	12679 X	11245	-0-	-1434	-0-	11245	2			N	-0-					199
02	11284 X	10576	-0-	-708	-0-	10576	2			N	-0-					199
03	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-					199
04	12240 X	11091	-0-	-1149	-0-	11091	2			N	-0-					199
05	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12508	2	18	9	N	16					215
06	11940 X	10844	-0-	-1096	-0-	10783	2	61	9	N	55	114	1			46

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

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
01	5487 X	5467	-0-	-20	-0-	5467	2			N	-0-					28
02	5124 X	4871	-0-	-253	-0-	4871	2			N	-0-					28
03	5673 X	5278	-0-	-395	-0-	5278	2			N	-0-					28
04	5442 X	5043	-0-	-399	-0-	5043	2			N	-0-					28
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5094	2	41	9	N	37					65
06	5280 X	4947	-0-	-333	-0-	4939	2	8	9	N	7					72

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

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
01	7688 X	7092	-0-	-596	-0-	7092	2			N	-0-					65
02	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					65
03	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					65
04	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					65
05	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					65
*06	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					65

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

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
01	16957 X	15831	-0-	-1126	-0-	15831	2			N	-0-					81
02	15148 X	14748	-0-	-400	-0-	14748	2			N	-0-					81
03	16662 X	16662	-0-	-0-	-0-	16632	2	30	9	N	27					108
04	16849 X	16849	-0-	-0-	-0-	16769	2	80	9	N	73					181
05	17725 X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					181
06	16110 X	15719	-0-	-391	-0-	15694	2	25	9	N	23	177	1			27

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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										
BLACK '100'		WELL #: 1		RRCID -> 266635		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 20311		PERF.15179 - 15194		
01	5208 #	2642	-0-	-2566	-0-	2642	3	N	-0-			35
02	4059	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3	N	-0-			35
03	3430	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3	N	-0-			35
04	3455	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3	N	-0-			35
05	2325	2095	-0-	-230	-0-	2094	3	1 9	1	1 8		35
06	2250	48617	-0-	46367	-0-	48606	3	11 9	10	10 8		35
LOCKRIDGE (DEVONIAN)		54331 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
ABSHIER, MABEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157546		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 20022		PERF.15835 - 16051		
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2	N	-0-			-0-
02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2	N	-0-			-0-
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2	N	-0-			-0-
04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	1707	-0-	-1393	-0-	1707	2	N	-0-			-0-
06	3000 X	1086	-0-	-1914	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
BLACK "100"		WELL #: 1H		RRCID -> 252644		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 20311		PERF.16820 - 17375		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #: 1		RRCID -> 254289		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 16966		PERF.16254 - 16654		
01	10230 X	7824	-0-	-2406	-0-	7823	3	1 9	1	1 8		80
02	9324 X	6955	-0-	-2369	-0-	6955	3	N	-0-			80
03	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	3	N	-0-			80
04	11250 X	10776	-0-	-474	-0-	10776	3	N	-0-			80
05	11625 X	10647	-0-	-978	-0-	10647	3	N	-0-			80
06	11250 X	10223	-0-	-1027	-0-	10223	3	N	-0-			80

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3937 X	3595	-0-	-342	-0-	3595	2	N	-0-		234
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2893	2	N	2		236
03	3627 X	2893	-0-	-734	-0-	2893	2	N	-0-		236
04	3510 X	3253	-0-	-257	-0-	3253	2	N	-0-		236
05	3627 X	3315	-0-	-312	-0-	3315	2	N	-0-		236
06	3480 X	3173	-0-	-307	-0-	3173	2	N	-0-		236

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
03	75671 X	72785	-0-	-2886	-0-	72644	2	N	128		242
04	73230 X	71745	-0-	-1485	-0-	71600	2	N	132	180 1	194
05	75671 X	71732	-0-	-3939	-0-	71637	2	N	86	185 1	95
06	71880 X	71222	-0-	-658	-0-	71064	2	N	144		239

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	20832 X	20059	-0-	-773	-0-	20047	2	N	11		225
02	18480 X	17924	-0-	-556	-0-	17904	2	N	18	182 1	61
03	20460 X	20035	-0-	-425	-0-	20025	2	N	9		70
04	19800 X	19074	-0-	-726	-0-	19017	2	N	52		122
05	20243 X	19633	-0-	-610	-0-	19575	2	N	53		175
06	19410 X	18959	-0-	-451	-0-	18931	2	N	25		200

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10354 X	10125	-0-	-229	-0-	10125	3	N	-0-		33
02	9212 X	8885	-0-	-327	-0-	8879	3	N	5		38
03	10199 X	9821	-0-	-378	-0-	9767	3	N	49		87
04	9840 X	9457	-0-	-383	-0-	9410	3	N	43		130
05	10137 X	9859	-0-	-278	-0-	9856	3	N	3		133
06	9810 X	9599	-0-	-211	-0-	9534	3	N	59		192

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3596 X	3412	-0-	-184	-0-	3412	2	N	-0-		162
02	3108 X	3069	-0-	-39	-0-	3069	2	N	-0-		162
03	3441 X	3410	-0-	-31	-0-	3410	2	N	-0-		162
04	3330 X	3315	-0-	-15	-0-	3315	2	N	-0-		162
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2	N	-0-		162
*06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2	N	-0-		162

CHISOS OPERATING, INC. 149441
 BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	18538 X	15868	-0-	-2670	-0-	837	1	N	19		181
02	23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	756	1	N	26	176 1	31
03	26226 X	26145	-0-	-81	-0-	837	1	N	11	1 8	41
04	25380 X	25201	-0-	-179	-0-	810	1	N	17		58
05	26381 X	21017	-0-	-5364	-0-	837	1	N	18	6 8	70
06	25530 X	24973	-0-	-557	-0-	837	1	N	16		86

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1457 N	926	-0-	-531	-0-	926 2		N	-0-		23
02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-		23
03		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-		23
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		23
05		1457 N	984	-0-	-473	-0-	984 2		N	-0-		23
06		1410 N	1153	-0-	-257	-0-	1153 2		N	-0-		23

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574												
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 04/22/1971 TOTAL DEPTH 20340 PERF. N/A												
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		20
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		20
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		20
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		20
*05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	436 2	1 9	N	1	1 8	20
06		270 N	117	-0-	-153	-0-	116 2	1 9	N	1	1 8	20

LINN OPERATING, INC. 501545												
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490												
01		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 2		N	-0-		56
02		4620 X	3815	-0-	-805	-0-	3815 2		N	-0-		56
03		5115 X	4172	-0-	-943	-0-	4172 2		N	-0-		56
04		4080 X	3744	-0-	-336	-0-	3744 2		N	-0-		56
05		4216 X	3716	-0-	-500	-0-	3716 2		N	-0-		56
06		4080 X	3594	-0-	-486	-0-	3594 2		N	-0-		56

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A												
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
03		35061 X	30880	-0-	-4181	-0-	30808 2	72 9	N	65		130
04		36349 X	36349	-0-	-0-	-0-	36305 2	44 9	N	40		170
05		35061 X	34090	-0-	-971	-0-	34047 2	43 9	N	39		209
06		33930 X	33247	-0-	-683	-0-	33218 2	29 9	N	26		235

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731												
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
03		7874 X	5473	-0-	-2401	-0-	5473 2		N	-0-		205
04		7620 X	6276	-0-	-1344	-0-	6276 2		N	-0-	175 1	30
05		7874 X	6437	-0-	-1437	-0-	6437 2		N	-0-		30
06		7500 X	6229	-0-	-1271	-0-	6229 2		N	-0-		30

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A												
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
03		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908 2		N	-0-		35
04		20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	20343 2	32 9	N	29		64
05		14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	14622 2	9 9	N	8		72
*06		17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	17438 2	21 9	N	19		91

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544												
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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
03		11098 X	8412	-0-	-2686	-0-		961 1	7451 2	N	-0-	73
04		9780 X	8895	-0-	-885	-0-		930 1	7954 2	N	10	83
								11 9				
05		9765 X	9696	-0-	-69	-0-		961 1	8688 2	N	43	126
								47 9				
06		9450 X	9085	-0-	-365	-0-		930 1	8155 2	N	-0-	126

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A												
01		2418 N	2284	-0-	-134	-0-		2284 2		N	-0-	60
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		1833 2		N	-0-	60
03		2077 N	1833	-0-	-244	-0-		1833 2		N	-0-	60
04		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		2104 2		N	-0-	60
05		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		2159 2		N	-0-	60
*06		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		2075 2		N	-0-	60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A												
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
03		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-		961 1	3466 2	N	-0-	46
04		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-		930 1	3756 2	N	-0-	46
05		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-		961 1	4178 2	N	6	52
								7 9				
*06		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-		930 1	6178 2	N	-0-	52

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
01		3658 X	1253	-0-	-2405	-0-		1251 2	2 9	N	2	74
02		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-		2118 2		N	-0-	74
03		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-		2118 2		N	-0-	74
04		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-		3155 2		N	-0-	74
05		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		3382 2		N	-0-	74
*06		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		3253 2		N	-0-	74

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A												
01		7781 X	7696	-0-	-85	-0-		7696 2		N	-0-	116
02		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-		6392 2		N	-0-	116
03		7347 X	6392	-0-	-955	-0-		6392 2		N	-0-	116
04		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-		7397 2		N	-0-	116
05		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-		7620 2	13 9	N	12	128
*06		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-		7332 2		N	-0-	128

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												
01		10044 #	9413	-0-	-631	-0-		1 1	9412 3	N	-0-	110
02		10864 #	8467	-0-	-2397	-0-		1 1	8466 3	N	-0-	110
03		12028 #	9367	-0-	-2661	-0-		9367 3		N	-0-	110
04		11640 #	8988	-0-	-2652	-0-		8988 3		N	-0-	110
05		9920 #	8672	-0-	-1248	-0-		8672 3		N	-0-	110
06		9120 #	9060	-0-	-60	-0-		9060 3		N	-0-	110

LORETTA (GLORIETA) CONOCOPHILLIPS COMPANY EMBAR		54929 210 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR				
		WELL #: 42-M		RRCID -> 168296		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 6257		PERF. 4024 - 5684				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

EMBAR		WELL #: 12		RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 5110 - 5130				
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	435	3	44	9	Y	40	43	0	8
02	532 X	397	-0-	-135	-0-	361	3	36	9	Y	33	33	0	8
03	589 X	446	-0-	-143	-0-	406	3	40	9	Y	36	30	0	14
04	480 X	296	-0-	-184	-0-	284	3	12	9	Y	11	19	0	6
05	585 X	585	-0-	-0-	-0-	568	3	17	9	Y	15	15	0	6
*06	726 X	726	-0-	-0-	-0-	691	3	35	9	Y	32	33	0	5

LOWE (ATOKA) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. FASKEN BLOCK "BA"		55256 030 251726		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
		WELL #: 1		RRCID -> 144926		COMPL. DATE 03/03/1953		TOTAL DEPTH 13560		PERF.11220 - 11257				
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
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	850	3	6	9	N	5			120
04	780 N	621	-0-	-159	-0-	614	3	7	9	N	6			126
05	806 N	649	-0-	-157	-0-	646	3	3	9	N	3			129
06	840 N	708	-0-	-132	-0-	706	3	2	9	N	2			131

LOWE (MISS.) CHEVRON U. S. A. INC. MABEE, J. E. -A- NCT-1		55256 568 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
		WELL #: 227 U		RRCID -> 217361		COMPL. DATE 12/06/1973		TOTAL DEPTH 13289		PERF.11198 - 11244				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE "S"		263696		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
		WELL #: 1		RRCID -> 134302		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13235		PERF.11206 - 11230				
01	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	310	1	3740	3	Y	4	3	0	1
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	280	1	3299	3	Y	3	3	0	1
03	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	310	1	4279	3	Y	3	3	0	1
04	3480 X	2950	-0-	-530	-0-	300	1	2648	3	Y	2	2	0	1
*05	3472 X	3206	-0-	-266	-0-	310	1	2892	3	Y	4	3	0	2
*06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	300	1	3825	3	Y	2	3	0	1

M.A.J. (SILURIAN) RANGER 40 PETROLEUM, LLC JR		56068 750 691714		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
WELL #:		1		RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 16390		PERF. 16274 - 16390	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MPF (CAPITAN REEF) P.O.&G. OPERATING, LLC REED, E. O.		56294 333 631506		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
WELL #:		1 T		RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MPF (YATES) P.O.&G. OPERATING, LLC REED C 15		56294 666 631506		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WELL #:		8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095		PERF. 2880 - 3004	
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-
03	INC G-10	72	-0-	72	117	72	3	Y	-0-		-0-
04	INC G-10	71	-0-	71	188	71	3	Y	-0-		-0-
05	260 N	72	-0-	-188	-0-	72	3	Y	-0-		-0-
*06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-		-0-

REED 13		WELL #:		4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2927 - 3034		
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
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	317	3	31	9	Y	28	45	1	68
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	312	3	20	9	Y	18			86
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	317	3	26	9	Y	24	45	1	65
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	242	3	25	9	Y	23			88

REED 13		WELL #:		3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2898 - 3003		
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
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	317	3	31	9	Y	28	45	1	68
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	312	3	20	9	Y	18			86
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	317	3	26	9	Y	24	45	1	65
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	242	3	25	9	Y	23			88

MAC DER (YATES) DIAMOND M OIL CO., INC. WILSON		56408 500 216899		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
WELL #:		1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1187 - 1208	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAC DER (YATES) //CONT.// 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300														
REED, ELIZABETHOGDEN STEWART, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 044436 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 1320 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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														
01	18745		18745	-0-	-0-	-0-	18745	2		N	-0-			-0-
02	15601		15601	-0-	-0-	-0-	15601	2		N	-0-			-0-
03	18217		18217	-0-	-0-	-0-	18217	2		N	-0-			-0-
04	19137		19137	-0-	-0-	-0-	19137	2		N	-0-			-0-
05	17144		17144	-0-	-0-	-0-	17144	2		N	-0-			-0-
*06	18856		18856	-0-	-0-	-0-	18856	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														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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														
01	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
02	840	#	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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														
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3		N	-0-			-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610														
01	DLQ	G-10	6792	-0-	6792	9716	6792	3		N	-0-			606
02	2800	N	7268	-0-	4468	14184	7268	3		N	-0-	130	1	476
03	3100	N	9485	-0-	6385	20569	9243	3	242	9	N	220	345	351
*04	30034	X	9465	-0-	-20569	-0-	9191	3	274	9	N	249		600
05	2511	X	151	-0-	-2360	-0-	34	3	117	9	N	106		706
*06	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9371	3	65	9	N	59	276	489

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.// 701606											
HILL & HILL 34		WELL #: 1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978			TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	20	1	16	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	19	1	20	3	Y	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	Y	-0-		-0-
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	20	1	29	3	Y	-0-		-0-

REEVES STATE 14		WELL #: 1		RRCID -> 075320		COMPL. DATE 02/27/1978			TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A				
01	155 S	128	-0-	-27	-0-	30	1	98	3	N	-0-		-0-
02	168 S	63	-0-	-105	-0-	30	1	33	3	N	-0-		-0-
03	51 S	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	3	N	-0-		-0-
04	120 S	56	-0-	-64	-0-	26	1	30	3	N	-0-		-0-
05	147 S	147	-0-	-0-	-0-	30	1	117	3	N	-0-		-0-
*06	70 S	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	3	N	-0-		-0-

HILL & HILL 34		WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810				
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	72	3	Y	45	80 1	29
						50	9						
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	30	1	24	3	Y	17		46
						19	9						
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	30	1	16	3	Y	15		61
						17	9						
04	150 N	66	-0-	-84	-0-	30	1	19	3	Y	15		76
						17	9						
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	86	3	Y	15		91
						17	9						
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	30	1	29	3	Y	18	86 1	23
						20	9						

REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723				
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-		-0-
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	15	3			Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-		-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-		-0-
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-		-0-

REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800				
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	35	1	112	3	N	-0-		-0-
02	196 N	72	-0-	-124	-0-	35	1	37	3	N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	35	1	24	3	N	-0-		-0-
04	150 N	65	-0-	-85	-0-	35	1	30	3	N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	35	1	132	3	N	-0-		-0-
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	35	1	45	3	N	-0-		-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.// 701606												
REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806					
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							
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	14	1	25	3	Y	15			60
						17	9							
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	25	1	17	3	Y	16			76
						18	9							
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	Y	15			91
						17	9							
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	25	1	27	3	Y	17	86	1	22
						19	9							

REEVES STATE 22		WELL #: 3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REEVES-STATE 27		WELL #: 1		RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988			TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781					
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							
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	25	3	N	5			23
						6	9							
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	25	1	23	3	N	14	23	1	14
						15	9							
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	N	17	23	1	8
						19	9							
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	35	1	25	3	N	9			17
						10	9							

SONORAN ENERGY INC.		802215		RRCID -> 073461		COMPL. DATE 10/14/1977			TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864					
REEVES STATE 35		WELL #: 1												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) SONORAN ENERGY INC. MEEKER, L. H. ET AL 38		//CONT.// //CONT.//	57700 500 802215	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL, GEORGE P. 38		WELL #:	1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2834 - 2877
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

MARTIN (CONSOLIDATED) SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC PHILLIPS UNIVERSITY "P"		57774 275 775854	ASSOCIATED	49B	CNTY: ANDREWS					
WELL #:	3	RRCID ->	219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	6210 - 6900	
01	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	1121 1 163 9	1449 2	Y	148 167 1	17
02	2496 R	2496	-0-	-0-	-0-	1051 1 101 9	1344 2	Y	92 90 1	19
03	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	1094 1 143 9	1425 2	Y	130 132 1	17
04	2228 R	2228	-0-	-0-	-0-	1049 1 135 9	1044 2	Y	123 130 1	10
05	2009 R	2009	-0-	-0-	-0-	812 1 102 9	1095 2	Y	93 95 1	8
06	1590 #	1417	-0-	-173	-0-	591 1 74 9	752 2	Y	67 66 1	9

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) PINNACLE MINING CORPORATION SULLIVAN "70"		58682 600 665684	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
WELL #:	1	RRCID ->	161381	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4719 - 4770
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. ARCO "L"		58890 830 490300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
WELL #:	2	RRCID ->	054948	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*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-									
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. STROMAN GAS UNIT		945936											
		WELL #:	1	RRCID ->	110866	COMPL. DATE	04/15/1984	TOTAL DEPTH	24900	PERF.22652 - 24730			
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-									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MCCOMB, M. GAS UNIT "B"													
		WELL #:	1	RRCID ->	113861	COMPL. DATE	08/29/1983	TOTAL DEPTH	25735	PERF.23286 - 25466			
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									
03		31713	31177	-0-	-536	B	-1197	31177	2	N	-0-		-0-
04		30690	25909	-0-	-4781	B	-5978	25909	2	N	-0-		-0-
05		31686	30701	-0-	-985	B	-6963	30701	2	N	-0-		-0-
06		30690	29096	-0-	-1594	B	-8557	29096	2	N	-0-		-0-

STROMAN GAS UNIT 2													
		WELL #:	1	RRCID ->	117325	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	25060	PERF.23795 - 24940			
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-									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

SUTRO GAS UNIT													
		WELL #:	1	RRCID ->	118797	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH	25030	PERF.23980 - 24907			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MCELROY (BEND 8960)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
MCLINTIC, H. L. ET AL														
59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON														
148113														
WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			AMT	AMT	
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
*05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1462	2	15	9	Y	14	14	0	-0-
*06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1738	2	28	9	Y	25	25	0	-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN)														
P4 OPERATING, LLC														
MCENTIRE														
59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
631638														
WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8414 - 8428														
01	2239 R	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-			50
02	504 #	496	-0-	-8	-0-	496	2			N	-0-			50
03	2578 R	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-			50
04	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-			50
05	2515 R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-			50
*06	2446 R	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			50

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W. N. ET AL TR. I														
59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
109336														
WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925														
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-			-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-			-0-
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-			-0-
04	810 N	657	-0-	-153	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
05	992 N	726	-0-	-266	-0-	726	2			Y	-0-			-0-
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I														
WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946														
01	2666 X	1892	-0-	-774	-0-	1892	2			Y	-0-			-0-
02	2352 X	1615	-0-	-737	-0-	1615	2			Y	-0-			-0-
03	2604 X	1680	-0-	-924	-0-	1680	2			Y	-0-			-0-
04	1830 N	1393	-0-	-437	-0-	1393	2			Y	-0-			-0-
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-			-0-
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL														
WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958														
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-			-0-
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	551	2			Y	-0-			-0-
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-			-0-
04	600 N	352	-0-	-248	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
05	620 N	484	-0-	-136	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL I														
WELL #: 315 RRCID -> 194520 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROD RUN ENERGY LLC				723557								
SELF, M. B.		WELL #:		2		RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF. 3879 - 3888
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	34	3	111 9	101			101

MCKEE (WOLFCAMP)				59563	666	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE	
PETROPLEX ENERGY INC.				660886								
MEISTER 22		WELL #:		1		RRCID ->	187960	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5221 - 5259
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-			-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)				59612	475	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
THAI		WELL #:		1		RRCID ->	204096	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6690 - 6708
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	3	1 9	N	1		138
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	3	3 9	N	3		141
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3 9	N	3		144
04	630 N	536	-0-	-94	-0-	535	3	1 9	N	1		145
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1 9	N	1		146
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	713	3	3 9	N	3		149

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS)				59690	800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CULBERSON	
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703								
CHEVRON 23		WELL #:		1		RRCID ->	258088	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	11383	PERF. 6600 - 10101
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P				774719								
RECTOR CANYON 24 STATE		WELL #:		1		RRCID ->	250797	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 4097 - 6115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5153 - 9096														
01	3100 N	222	-0-	-2878	726	222	3			N	-0-			-0-
02	911 N	185	-0-	-726	-0-	185	3			N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	475	3	76	9	N	69			69
*06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-			69

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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237														
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-
03	3596 X	3360	-0-	-236	-0-	36	1	3324	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	3236	-0-	-124	-0-	38	1	3198	2	N	-0-			-0-
*05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	58	1	3015	2	N	-0-			-0-
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT			-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912														
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
03	382564 X	382564	-0-	-0-	-0-	4553	1	378011	2	N	-0-			3
04	309891 X	309891	-0-	-0-	-0-	3987	1	305904	2	N	-0-			3
*05	220089 X	220089	-0-	-0-	-0-	4410	1	215679	2	N	-0-			3
06	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT			3

MENTONE (ATOKA)		60518 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		251726										
ARNO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087380		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 19262		PERF.18928 - 19060				

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MER-MAX (MISS)		60530 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOWARD					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		495445										
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 218451		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9350 - 12250				

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
03	6200	5825	-0-	-375	-0-	5744	3	81	9	N	74			356
04	6000	5651	-0-	-349	-0-	5575	3	76	9	N	69	184	1	241
05	6200	5554	-0-	-646	-0-	5484	3	70	9	N	64			305
06	5700 #	2241	-0-	-3459	-0-	2209	3	32	9	N	29			334

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER)		60626 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD					
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC.		114050		114050										
UNIVERSITY 43-20		WELL #: 1 L		RRCID -> 099620		COMPL. DATE 03/07/1982		TOTAL DEPTH 22500		PERF.21926 - 22330				

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN)		60626 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD					
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC.		114050		114050										
UNIVERSITY 43-20		WELL #: 1 U		RRCID -> 099621		COMPL. DATE 03/07/1982		TOTAL DEPTH 22500		PERF.19878 - 19958				

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)												
		60626 503		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WARD		
		697104										
UNIVERSITY 40												
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		1		213287		12/15/2005		17708		15894 - 17590		
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
01	1829 X	696	-0-	-1133	-0-	236	1	N	-0-			-0-
02	1652 X	737	-0-	-915	-0-	255	1	N	-0-			-0-
03	1829 X	448	-0-	-1381	-0-	161	1	N	-0-			-0-
04	1770 X	260	-0-	-1510	-0-	95	1	N	-0-			-0-
05	806 N	375	-0-	-431	-0-	137	1	N	-0-			-0-
06	420 N	231	-0-	-189	-0-	87	1	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41												
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		1		213358		12/03/2005		17670		15918 - 17562		
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-			-0-
02	476 N	418	-0-	-58	-0-	145	1	N	-0-			-0-
03	434 N	292	-0-	-142	-0-	105	1	N	-0-			-0-
04	600 N	275	-0-	-325	-0-	100	1	N	-0-			-0-
05	465 N	344	-0-	-121	-0-	125	1	N	3	3	8	-0-
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	111	1	N	3	3	8	-0-
						3	9					
						3	9					

UNIVERSITY "40-20"												
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		1		226062		07/20/2012		8010		5190 - 5250		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	8	8	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5	8	-0-

MESA VISTA (MCKEE)												
		60746 332		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PECOS		
		895060										
WALSH & WATTS, INC.												
O'NEILL												
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		2		200437		10/30/2003		5300		4931 - 4944		
01	434 X	276	-0-	-158	-0-	276	2	N	-0-			-0-
02	364 X	185	-0-	-179	-0-	185	2	N	-0-			-0-
03	372 X	108	-0-	-264	-0-	108	2	N	-0-			-0-
04	330 X	224	-0-	-106	-0-	224	2	N	-0-			-0-
05	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
*06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE)												
		60747 250		NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: PECOS		
		598397										
N & O OIL CO.												
LEHN												
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		1		190240		06/07/2002		5200		4994 - 5004		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (BONE SPRING)												
		60950 050		NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: REEVES		
		216378										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
CLEVELAND, R.												
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		1-L		177577		02/05/2000		8947		5086 - 8800		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALLAGHER		WELL #: 1		RRCID -> 173347		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALLAGHER		WELL #: 2		RRCID -> 173442		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #: 3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. HUMPHREY		//CONT.// L.P.//CONT.// WELL #:	60950 250 216378	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
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
				WELL #:	3	RRCID ->	176514	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	5368	PERF.	4824 - 5209	
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	52			119
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51	91 1		79
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	40			119
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	82 1		57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28			90
				WELL #:	4	RRCID ->	176517	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5386 - 5394	
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-			84
02		308 N	247	-0-	-61	-0-	247	2		Y	-0-			84
03		341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2		Y	-0-			84
04		300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2		Y	-0-			84
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			84
06		300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2		Y	-0-			84
				WELL #:	2	RRCID ->	176518	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666	PERF.	5135 - 5215	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	184692	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5128 - 5169	
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-
03	DLQ	G-10	43	-0-	43	76	43	2		Y	-0-			-0-
04		113 N	37	-0-	-76	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
*06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
				WELL #:	3	RRCID ->	203811	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	4786 - 5149	
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-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-
				WELL #:	2	RRCID ->	209127	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	4812 - 5142	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	211684	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	4803 - 5157	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 049298 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-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								
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					52
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					52
03	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					52
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					52
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					52
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					52

COUCH UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 049231		COMPL. DATE 10/19/1970		TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 051404		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. NATIONAL		WELL #: 2		RRCID -> 146125		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914								
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	700 N	684	-0-	-16	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	690 N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178116		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814 2		N	-0-	-0-	
02		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009 2		N	-0-	-0-	
03		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947 2		N	-0-	-0-	
04		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442 2		N	-0-	-0-	
05		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419 2		N	-0-	-0-	
*06		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2		N	-0-	-0-	

PETROPLEX ENERGY INC.				660886	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
QUINN		WELL #:		106H	RRCID ->	217188	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	18755	PERF.16754 - 17200
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PETREY		WELL #:		107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	19060	PERF.17130 - 17512
01		24769 X	22851	-0-	-1918	-0-	22851 3		N	-0-	-0-
02		22372 X	18297	-0-	-4075	-0-	18297 3		N	-0-	-0-
03		24366 X	21632	-0-	-2734	-0-	21632 3		N	-0-	-0-
04		23580 X	22980	-0-	-600	-0-	22980 3		N	-0-	-0-
05		22847 X	18198	-0-	-4649	-0-	18198 3		N	-0-	-0-
*06		23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	23482 3		N	-0-	-0-

MI VIDA (MISS.)				60950 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	19150	PERF. N/A
SCHWALBE UNIT											
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-	-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)				60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14024 - 14117
HUMPHREY UNIT											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14220 - 14474
01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-	-0-
02		1876 N	1033	-0-	-843	-0-	1033 2		N	-0-	-0-
03		2015 N	1809	-0-	-206	-0-	1809 2		N	-0-	-0-
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-	-0-
05		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-	-0-
06		1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711 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 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	
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	1610	-0-	1610	1610	1610	3		Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1610				Y	-0-			-0-	
04	1610 N	-0-	-0-	-1610	-0-				Y	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HUMPHREY		WELL #:		5	RRCID ->	179192	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14364	- 14400		
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-	
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
05	99 N	99	-0-	-99	-0-	99	2		N	-0-			-0-	
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-	

MONROE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050	PERF.13962	- 14154		
01	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2		N	-0-			-0-	
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-	
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-	
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		N	-0-			-0-	
06	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	2		N	-0-			-0-	

EIKEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.14168	- 14243		
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-	
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-	
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-	
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-	
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	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		
01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	117	1	3682	3	Y	196	196	1	6
						216	9							
02	2800 N	3007	-0-	207	207	2926	3	81	9	Y	74	77	1	3
03	3100 N	3074	-0-	-26	181	99	1	2774	3	Y	183	181	1	5
						201	9							
04	2447 X	2266	-0-	-181	-0-	2175	3	91	9	Y	83	86	1	2
05	2914 X	874	-0-	-2040	-0-	554	3	320	9	Y	291	275	1	18
06	2820 X	1692	-0-	-1128	-0-	28	1	840	3	Y	749	753	1	14
						824	9							

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	123 1 167 9	3859 3	Y	152	148 1	4	
02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4134 3	156 9	Y	142	142 1	4	
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	120 1 184 9	3350 3	Y	167	167 1	4	
04	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2408 3	94 9	Y	85	88 1	1	
05	2480 X	1403	-0-	-1077	-0-	1361 3	42 9	Y	38	38 1	1	
*06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	93 1 132 9	2788 3	Y	120	121 1	-0-	

LELA		WELL #:		1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12131	- 17429
01	3317 X	1114	-0-	-2203	-0-	33 1 51 9	1030 3	Y	46	45 1	1	
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	442 3	30 9	Y	27	28 1	-0-	
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3	Y	-0-		-0-	
04	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-	
05	527 N	10	-0-	-517	-0-	10 3		Y	-0-		-0-	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	Y	-0-		-0-	

MIDLAND SW		WELL #:		1D	RRCID ->	176498	COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5900	- 6292
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LELA "A"		WELL #:		1802H	RRCID ->	176955	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12141	- 17458
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-	
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-		-0-	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 1	93 3	Y	-0-		-0-	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-	
05	155 N	17	-0-	-138	-0-	17 3		Y	-0-		-0-	
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	1 1	22 3	Y	-0-		-0-	

GARRETT A		WELL #:		1702H	RRCID ->	177086	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	1888	PERF.12123	- 17175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GARRETT D		WELL #:		1705H	RRCID ->	177959	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12028	- 15948
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313																	
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
03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	41	1	1135	3	Y	212	216	1			5
							233	9									
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	636	3	109	9	Y	99	103	1			1
05		1395 N	1021	-0-	-374	-0-	539	3	482	9	Y	438	413	1			26
*06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	584	600	1			10
							642	9									

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576																	
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-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503																	
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
03		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	55	1	1528	3	Y	163	163	1			6
							179	9									
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1145	3	188	9	Y	171	172	1			5
05		1085 N	847	-0-	-238	-0-	527	3	320	9	Y	291	277	1			19
*06		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	3	Y	167	182	1			4
							184	9									

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390																	
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
03		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	52	1	1461	3	Y	531	532	1			15
							584	9									
04		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	844	3	298	9	Y	271	279	1			7
05		1488 X	705	-0-	-783	-0-	284	3	421	9	Y	383	365	1			25
06		1440 X	1145	-0-	-295	-0-	21	1	643	3	Y	437	452	1			10
							481	9									

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350																	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																	
INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12177 - 20875																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117																	
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
03		3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	101	1	2822	3	Y	119	115	1	3	8	3
							131	9									
04		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2139	3	140	9	Y	127	82	1	46	8	2
05		2728 X	586	-0-	-2142	-0-	489	3	97	9	Y	88	68	1	17	8	5
06		2640 X	226	-0-	-2414	-0-	1	1	37	3	Y	171	172	1			4
							188	9									

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11942 PERF.13257 - 19622																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728																	
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-
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	50	1	1388	3	Y	159	156	1			3
							175	9									
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1068	3	97	9	Y	88	90	1			1
05		866 N	866	-0-	-0-	-0-	766	3	100	9	Y	91	87	1			5
06		1350 N	1272	-0-	-78	-0-	39	1	1165	3	Y	62	66	1			1
							68	9									

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163																	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750																	
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
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	413	3	145	9	Y	132	122	1			10
*06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-	10	1			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)										//CONT.// 61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										//CONT.// 251726							
HILL 29-20										WELL #: 1H		RRCID -> 191618		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HILL "30-A"										WELL #: 3H		RRCID -> 192411		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480	
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	3	52	9	Y	47	55	1	8	
02	1120	N	494	-0-	-626	-0-	-0-	454	3	40	9	Y	36	35	1	9	
03	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	-0-	1074	3	43	9	Y	39	40	1	8	
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	971	3	43	9	Y	39	39	1	8	
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	3	28	9	Y	25	27	1	6	
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	3	26	9	Y	24	24	1	6	

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	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0	#	-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	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-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	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ELLIOTT, SKELLY										WELL #: 2		RRCID -> 043109		COMPL. DATE 01/19/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	589	#	586	-0-	-3	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-	
02	532	#	525	-0-	-7	-0-	-0-	525	3			N	-0-			-0-	
03	590	R	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-	
04	571	R	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-	
05	589	#	566	-0-	-23	-0-	-0-	566	3			N	-0-			-0-	
06	570	#	555	-0-	-15	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-	

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD															
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710															
SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A															
01		3937 #	3707	-0-	-230	-0-	3660	3	47	9	N	43	164	1	26
02		3556 #	3321	-0-	-235	-0-	3296	3	25	9	N	23			49
03		3875 #	3686	-0-	-189	-0-	3661	3	25	9	N	23			72
04		3599 R	3599	-0-	-0-	-0-	3565	3	34	9	N	31			103
05		3689 #	3478	-0-	-211	-0-	3450	3	28	9	N	25			128
06		3570 #	3420	-0-	-150	-0-	3399	3	21	9	N	19			147

HARKEY ENERGY INC. 357094															
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855															
01		899 #	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-			53
02		812 #	648	-0-	-164	-0-	648	3			N	-0-			53
03		775 #	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-			53
04		750 #	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-			53
05		770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			53
*06		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	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															
01		155 #	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-			48
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			48
03		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			48
*04		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	5	5	43
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5	38
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5	33

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A															
01		802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-			123
02		700 #	686	-0-	-14	-0-	686	3			Y	-0-			123
03		868 #	757	-0-	-111	-0-	757	3			Y	-0-			123
04		840 #	722	-0-	-118	-0-	722	3			Y	-0-			123
05		868 #	690	-0-	-178	-0-	690	3			Y	-0-			123
06		780 #	724	-0-	-56	-0-	724	3			Y	-0-			123

PURVIS OPERATING CO. 683200															
MILLER, JANE DEAN WELL #: 6 RRCID -> 043242 COMPL. DATE 05/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		310 #	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			-0-
02		280 #	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-			-0-
03		310 #	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-			-0-
04		300 #	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-			-0-
05		310 #	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-			-0-
06		300 #	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
DEARING, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 044024	COMPL. DATE 05/14/1968	TOTAL DEPTH 7931	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	-----		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	-----	
01	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2	N	-0-		-0-	-----	
02	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-		-0-	-----	
03	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-		-0-	-----	
04	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	N	-0-		-0-	-----	
05	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	N	-0-		-0-	-----	
*06	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-		-0-	-----	

MILLER, JANE DEAN ET AL				WELL #: 13	RRCID -> 054790	COMPL. DATE 01/17/1973	TOTAL DEPTH 8405	PERF. N/A				
01	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 2	Y	-0-		-0-	-----	
02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 2	Y	-0-		-0-	-----	
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2	Y	-0-		-0-	-----	
04	330 #	305	-0-	-25	-0-	305 2	Y	-0-		-0-	-----	
05	341 #	321	-0-	-20	-0-	321 2	Y	-0-		-0-	-----	
06	330 #	301	-0-	-29	-0-	301 2	Y	-0-		-0-	-----	

MILLER, JANE DEAN, ET AL				WELL #: 12	RRCID -> 061146	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH 8360	PERF. N/A				
01	372 #	354	-0-	-18	-0-	354 2	Y	-0-		-0-	-----	
02	336 #	294	-0-	-42	-0-	294 2	Y	-0-		-0-	-----	
03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 2	Y	-0-		-0-	-----	
04	330 #	288	-0-	-42	-0-	288 2	Y	-0-		-0-	-----	
05	341 #	303	-0-	-38	-0-	303 2	Y	-0-		-0-	-----	
06	330 #	283	-0-	-47	-0-	283 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				
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		50	-----	
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-		N	-0-		50	-----	
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		50	-----	
04	626 R	626	-0-	-0-	-0-	623 2	3 9 N	3		53	-----	
05	789 R	789	-0-	-0-	-0-	787 2	2 9 N	2		55	-----	
*06	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		55	-----	

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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	

MONA LEHN STATE				WELL #: 2	RRCID -> 173391	COMPL. DATE 04/15/1999	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4260 - 4395				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-----	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-----	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-----	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-----	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-----	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	

MONA (WICHITA-ALBANY)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
EL PASO												
//CONT.// 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
//CONT.// 877099												
WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	9	-0-	-766	-0-	9 2			N	-0-		-0-
02	924 N	11	-0-	-913	-0-	11 2			N	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONA, S. (WICHITA-ALBANY)												
SUNDOWN ENERGY LP												
MANHATTAN STATE												
62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
829482												
WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2			N	-0-		30
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2			N	-0-		30
03	1333 N	84	-0-	-1249	-0-	84 2			N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-		30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30

MANHATTAN STATE												
WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-		-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2			N	-0-		-0-
03	527 N	34	-0-	-493	-0-	34 2			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.												
SEALY-SMITH FOUNDATION												
62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
617544												
WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1953 N	1720	-0-	-233	-0-	1720 2			Y	-0-		-0-
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2			Y	-0-		-0-
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2			Y	-0-		-0-
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-		-0-
05	2170 N	1961	-0-	-209	-0-	1961 2			Y	-0-		-0-
06	2100 N	2046	-0-	-54	-0-	2046 2			Y	-0-		-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION												
WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	681	-0-	-466	-0-	670 2	11 9	Y	10	11 0		-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	598 2	13 9	Y	12	12 0		-0-
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1247 2	22 9	Y	20	19 0		1
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	47	47 0		1
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	843 2	40 9	Y	36	35 0		2
06	960 N	748	-0-	-212	-0-	731 2	17 9	Y	15	16 0		1

SEALY SMITH FOUNDATION												
WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
03	2418 X	1409	-0-	-1009	-0-	1379 2	30 9	Y	27	27 0		1
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	134	131 0		4
05	2418 X	1827	-0-	-591	-0-	1728 2	99 9	Y	90	90 0		4
06	1350 N	1142	-0-	-208	-0-	1118 2	24 9	Y	22	25 0		1

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

01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-			-0-
02		644 N	630	-0-	-14	-0-	630 3	N	-0-			-0-
03		713 N	690	-0-	-23	-0-	690 3	N	-0-			-0-
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-			-0-
05		713 N	691	-0-	-22	-0-	691 3	N	-0-			-0-
06		660 N	634	-0-	-26	-0-	634 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		
01		2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-		Y	62	74	1	17
02		1512 #	519	-0-	-993	-0-	480 3	Y	35	44	1	8
03		384 R	384	-0-	-0-	-0-	358 3	Y	24	28	1	4
04		874 R	874	-0-	-0-	-0-	824 3	Y	45	38	1	11
05		1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1512 3	Y	39	39	1	11
*06		1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1407 3	Y	36	36	1	11

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		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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		
01		648 R	648	-0-	-0-	-0-	648 2	Y	-0-			-0-
02		647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 2	Y	-0-			-0-
03		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 2	Y	-0-			-0-
04		420 #	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-			-0-
05		961 #	775	-0-	-186	-0-	775 2	Y	-0-			-0-
06		720 #	525	-0-	-195	-0-	525 2	Y	-0-			-0-

MONROE, DEEP (ATOKA)		62496 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
ROMONE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 17295		PERF. N/A		
01		1953 #	1919	-0-	-34	-0-	1919 2	N	-0-			-0-
02		1764 #	1485	-0-	-279	-0-	1485 2	N	-0-			-0-
03		1953 #	1748	-0-	-205	-0-	1748 2	N	-0-			-0-
04		1860 #	1655	-0-	-205	-0-	1655 2	N	-0-			-0-
05		1922 #	1728	-0-	-194	-0-	1728 2	N	-0-			-0-
06		1860 #	1409	-0-	-451	-0-	1409 2	N	-0-			-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL)		62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624										
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #: 1		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 2680 - 2689		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-		55
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-		55
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2			N	-0-		55
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-		55
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2			N	-0-		55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WALSH & WATTS, INC.		895060										
MENTONE GAS UNIT		WELL #: 1X		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 20729 - 21243		
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400		PERF. 20870 - 21170		
01	36080 X	36080	-0-	-0-	-0-	36080 2			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	39552	-0-	39552	39552	39552 2			N	-0-		-0-
03	40618 X	1066	-0-	-39552	-0-	1066 2			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	28179 X	-0-	-0-	-28179	-0-				N	-0-		-0-
06	27270 X	24827	-0-	-2443	-0-	24827 2			N	-0-		-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807										
WHEAT, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060405		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 19122		PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060696		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 18875		PERF. 18717 - 18856		
01	290 S	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-		-0-
02	197 S	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-		-0-
03	101 S	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-		-0-
04	79 S	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-		-0-
05	32 S	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-		-0-
*06	35 S	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFMCP\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

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
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					8
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					8
03	2728 X	2638	-0-	-90	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					8
04	3720 X	2517	-0-	-1203	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					8
05	3844 X	2743	-0-	-1101	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					8
06	3720 X	2640	-0-	-1080	-0-	-0-	2640	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

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
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	760	2	N	-0-					-0-
02	756 N	580	-0-	-176	-0-	-0-	60	1	520	2	N	-0-					-0-
03	837 N	574	-0-	-263	-0-	-0-	60	1	514	2	N	-0-					-0-
04	780 N	734	-0-	-46	-0-	-0-	60	1	674	2	N	-0-					-0-
05	651 N	526	-0-	-125	-0-	-0-	60	1	466	2	N	-0-					-0-
*06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	635	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

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
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

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
01	46965 X	16184	-0-	-30781	-0-	-0-	16184	3			N	-0-					-0-
02	43764 X	30175	-0-	-13589	-0-	-0-	30175	3			N	-0-					-0-
03	48453 X	34801	-0-	-13652	-0-	-0-	34801	3			N	-0-					-0-
04	30240 X	8936	-0-	-21304	-0-	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
05	35948 X	35948	-0-	-0-	-0-	-0-	35948	3			N	-0-					-0-
06	33690 X	17351	-0-	-16339	-0-	-0-	17351	3			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

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
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	682 N	247	-0-	-435	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	360 N	182	-0-	-178	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	686	-0-	-337	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING											
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726											
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322											
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

01		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3	N	-0-		100
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		100
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		100
04		810 N	399	-0-	-411	-0-	399 3	N	-0-		100
05		837 N	300	-0-	-537	-0-	300 3	N	-0-		100
06		630 N	220	-0-	-410	-0-	220 3	N	-0-		100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100											
01		3100 N	65049	-0-	61949	117006	65049 3	N	-0-		-0-
02		2800 N	22432	-0-	19632	136638	22432 3	N	-0-		-0-
03		137950 X	1312	-0-	-136638	-0-	1312 3	N	-0-		-0-
04		1830 X	745	-0-	-1085	-0-	745 3	N	-0-		-0-
05		1891 X	491	-0-	-1400	-0-	491 3	N	-0-		-0-
*06		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3	N	-0-		-0-

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155											
01		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-		33
02		2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-		N	-0-		33
03		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-		33
04		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-		N	-0-		33
05		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-		33
06		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-		N	-0-		33

OXY USA INC. 630591 MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657											
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	360 3	N	120	120 8	-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-
05		527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3	N	-0-		-0-
06		480 N	435	-0-	-45	-0-	435 3	N	-0-		-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451											
01		3007 X	129	-0-	-2878	-0-	129 2	N	-0-		-0-
02		2716 X	125	-0-	-2591	-0-	125 2	N	-0-		-0-
03		3007 X	158	-0-	-2849	-0-	158 2	N	-0-		-0-
04		150 X	113	-0-	-37	-0-	113 2	N	-0-		-0-
05		155 X	96	-0-	-59	-0-	96 2	N	-0-		-0-
06		150 X	25	-0-	-125	-0-	25 2	N	-0-		-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622												
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

01		43563 X	43563	-0-	-0-	-0-	43563 2			N	-0-	-0-
02		28464 X	28464	-0-	-0-	-0-	28464 2			N	-0-	-0-
03		33455 X	33455	-0-	-0-	-0-	33455 2			N	-0-	-0-
04		13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	13968 2			N	-0-	-0-
05		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2			N	-0-	-0-
*06		24303 X	24303	-0-	-0-	-0-	24303 2			N	-0-	-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500												
01		12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	12531 2			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	9005	-0-	9005	-0-	9005 2			Y	-0-	-0-
03		20717 X	11712	-0-	-9005	-0-	11712 2			Y	-0-	-0-
04		12120 X	11498	-0-	-622	-0-	11498 2			Y	-0-	-0-
05		12524 X	10972	-0-	-1552	-0-	10972 2			Y	-0-	-0-
06		12120 X	10348	-0-	-1772	-0-	10348 2			Y	-0-	-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221												
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845												
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-
03		20460 X	19165	-0-	-1295	-0-	3125 1	16040 2		N	-0-	-0-
04		19800 X	17378	-0-	-2422	-0-	3255 1	14123 2		N	-0-	-0-
05		18445 X	11439	-0-	-7006	-0-	2475 1	8964 2		N	-0-	-0-
06		18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-				N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746												
01		21452 X	17684	-0-	-3768	-0-	17684 2			N	-0-	-0-
02		19740 X	16312	-0-	-3428	-0-	16312 2			N	-0-	-0-
03		21855 X	20331	-0-	-1524	-0-	20331 2			N	-0-	-0-
04		21150 X	19539	-0-	-1611	-0-	19539 2			N	-0-	-0-
05		20212 X	14205	-0-	-6007	-0-	14205 2			N	-0-	-0-
*06		21187 X	21187	-0-	-0-	-0-	1385 1	19802 2		N	-0-	-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331												
01		3317 X	1740	-0-	-1577	-0-	1740 2			N	-0-	-0-
02		2660 X	1950	-0-	-710	-0-	1950 2			N	-0-	-0-
03		2604 X	2474	-0-	-130	-0-	2474 2			N	-0-	-0-
04		2520 X	2299	-0-	-221	-0-	2299 2			N	-0-	-0-
05		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2			N	-0-	-0-
*06		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	218 1	2243 2		N	-0-	-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686												
01		2170 X	1722	-0-	-448	-0-	1722 2			N	-0-	-0-
02		1932 X	1622	-0-	-310	-0-	1622 2			N	-0-	-0-
03		2139 X	1806	-0-	-333	-0-	1806 2			N	-0-	-0-
04		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2			N	-0-	-0-
05		1798 X	1287	-0-	-511	-0-	1287 2			N	-0-	-0-
*06		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	120 1	1923 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) 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
01		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
02		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
03		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
04		2280 X	929	-0-	-1351	-0-	929	2		N	-0-			-0-
05		2356 X	999	-0-	-1357	-0-	999	2		N	-0-			-0-
06		2280 X	915	-0-	-1365	-0-	915	2		N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633														
01		11656 X	7249	-0-	-4407	-0-	7249	2		N	-0-			-0-
02		10528 X	6622	-0-	-3906	-0-	6622	2		N	-0-			-0-
03		10633 X	7565	-0-	-3068	-0-	7565	2		N	-0-			-0-
04		9840 X	6455	-0-	-3385	-0-	6455	2		N	-0-			-0-
05		9145 X	5775	-0-	-3370	-0-	5775	2		N	-0-			-0-
06		7320 X	7156	-0-	-164	-0-	560	1	6596	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														
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
03		465 N	256	-0-	-209	-0-	256	2		N	-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-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														
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	89	2	19	9	N	17		177
02		840 N	795	-0-	-45	-0-	740	2	55	9	N	50	171 1	56
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	730	2	77	9	N	70		126
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	974	2	117	9	N	106		232
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		232

MUSTANG (WOLFCAMP) 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														
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-		150
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-		150
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-		150
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-		150
05		589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-		150
*06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		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
03		3924 R	3924	-0-	-0-	-0-	3851 3	73 9	N	66	71 1		83
04		3863 R	3863	-0-	-0-	-0-	3765 3	98 9	N	89	71 1		101
05		3286 #	2790	-0-	-496	-0-	2726 3	64 9	N	58	83 1		76
06		3450	3323	-0-	-127	-0-	3183 3	140 9	N	127			203

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)			65517 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113										
KEITH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 061082			COMPL. DATE 01/22/1975			TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		930 N	928	-0-	-2	-0-	928 2		N	-0-			-0-
02		728 N	722	-0-	-6	-0-	722 2		N	-0-			-0-
03		1023 N	770	-0-	-253	-0-	770 2		N	-0-			-0-
04		900 N	697	-0-	-203	-0-	697 2		N	-0-			-0-
05		806 N	665	-0-	-141	-0-	665 2		N	-0-			-0-
06		750 N	621	-0-	-129	-0-	621 2		N	-0-			-0-

MOORE, C. S.			WELL #: 1		RRCID -> 067134			COMPL. DATE 07/18/1976			TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		6107 X	4516	-0-	-1591	-0-	221 1	4295 2	N	-0-			-0-
02		6888 X	4916	-0-	-1972	-0-	214 1	4702 2	N	-0-			-0-
03		7626 X	5344	-0-	-2282	-0-	232 1	5112 2	N	-0-			-0-
04		7380 X	4793	-0-	-2587	-0-	212 1	4581 2	N	-0-			-0-
05		5456 X	4940	-0-	-516	-0-	136 1	4804 2	N	-0-			-0-
06		5280 X	5138	-0-	-142	-0-	246 1	4892 2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE			WELL #: 1		RRCID -> 114394			COMPL. DATE 12/13/1984			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		6541 X	5150	-0-	-1391	-0-	252 1	4898 2	N	-0-			-0-
02		6832 X	4706	-0-	-2126	-0-	205 1	4501 2	N	-0-			-0-
03		7564 X	6099	-0-	-1465	-0-	265 1	5834 2	N	-0-			-0-
04		7320 X	4194	-0-	-3126	-0-	185 1	4009 2	N	-0-			-0-
05		5208 X	4141	-0-	-1067	-0-	114 1	4027 2	N	-0-			-0-
06		5910 X	4527	-0-	-1383	-0-	216 1	4311 2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 166518			COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		6820 X	3015	-0-	-3805	-0-	147 1	2868 2	N	-0-			-0-
02		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	314 1	6882 2	N	-0-			-0-
03		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	321 1	7086 2	N	-0-			-0-
04		6660 X	4424	-0-	-2236	-0-	195 1	4229 2	N	-0-			-0-
05		7967 X	5251	-0-	-2716	-0-	145 1	5106 2	N	-0-			-0-
06		7710 X	6871	-0-	-839	-0-	328 1	6543 2	N	-0-			-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC			638506		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
KIMBER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 064331			COMPL. DATE 07/03/1975			TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
PANTHER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		638506									
POULTER GAS UNIT		WELL #:		1-L	RRCID ->	070774	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	13990 - 14349	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	150 1	1041 3	N	-0-				-0-
04	1320 N	818	-0-	-502	-0-	103 1	715 3	N	-0-				-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	80 1	1503 3	N	-0-				-0-
*06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	138 1	2132 3	N	-0-				-0-

HILL		WELL #:		1801	RRCID ->	075639	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13732 - 14397	
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-
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	31 1	1786 3	N	-0-				-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	30 1	1425 3	N	-0-				-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	31 1	1300 3	N	-0-				-0-
*06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	31 1	1114 3	N	-0-				-0-

LINDEMANN		WELL #:		2401	RRCID ->	079556	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.	14385 - 14458	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NINE MILE DRAW '135507'		WELL #:		1	RRCID ->	163058	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	14465	PERF.	13870 - 14328	
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-
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	240 1	1850 3	N	-0-				-0-
04	1410 N	850	-0-	-560	-0-	107 1	743 3	N	-0-				-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	80 1	1507 3	N	-0-				-0-
06	2010 N	678	-0-	-1332	-0-	41 1	637 3	N	-0-				-0-

NO AMIGO (STRAWN)		65598 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK				
VENTEX OPERATING CORP.		884527											
EDB		WELL #:		2	RRCID ->	191763	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	9528 - 9546	
01	1767 #	1582	-0-	-185	-0-	1516 3	66 9	N	60				287
02	1540 #	1495	-0-	-45	-0-	1447 3	48 9	N	44	181	1		150
03	1715 R	1715	-0-	-0-	-0-	1656 3	59 9	N	54				204
04	1650 #	1566	-0-	-84	-0-	1513 3	53 9	N	48	180	1		72
05	1705 #	1541	-0-	-164	-0-	1478 3	63 9	N	57				129
06	1650 #	1475	-0-	-175	-0-	1430 3	45 9	N	41				170

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	
01	186 #	98	-0-	-88	-0-	98 3		N	-0-				-0-
02	168 #	117	-0-	-51	-0-	117 3		N	-0-				-0-
03	186 #	112	-0-	-74	-0-	112 3		N	-0-				-0-
04	120 #	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-				-0-
05	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-				-0-
*06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-				-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		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
03		3729 R	3729	-0-	-0-	-0-	3463 3	266 9	N	242	168 1		279
04		3417 R	3417	-0-	-0-	-0-	3152 3	265 9	N	241	329 1		191
05		2976 #	2795	-0-	-181	-0-	2538 3	257 9	N	234	175 1		250
06		3000 #	2307	-0-	-693	-0-	2050 3	257 9	N	234	169 1		315

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													
01		17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	17206 3		N	-0-			-0-
02		15540 X	13678	-0-	-1862	-0-	13678 3		N	-0-			-0-
03		17205 X	16633	-0-	-572	-0-	16633 3		N	-0-			-0-
04		16650 X	14885	-0-	-1765	-0-	14885 3		N	-0-			-0-
05		17205 X	15795	-0-	-1410	-0-	15795 3		N	-0-			-0-
06		16650 X	15582	-0-	-1068	-0-	15582 3		N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410													
01		19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	19025 3		N	-0-			-0-
02		17976 X	16783	-0-	-1193	-0-	16783 3		N	-0-			-0-
03		19902 X	18334	-0-	-1568	-0-	18334 3		N	-0-			-0-
04		18990 X	17528	-0-	-1462	-0-	17528 3		N	-0-			-0-
05		19623 X	18259	-0-	-1364	-0-	18259 3		N	-0-			-0-
06		18420 X	17769	-0-	-651	-0-	17769 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													
01		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2		N	-0-			-0-
02		3528 X	3491	-0-	-37	-0-	3491 2		N	-0-			-0-
03		3906 X	3879	-0-	-27	-0-	3879 2		N	-0-			-0-
04		3780 X	3736	-0-	-44	-0-	3736 2		N	-0-			-0-
05		3906 X	3859	-0-	-47	-0-	3859 2		N	-0-			-0-
06		3750 X	3704	-0-	-46	-0-	3704 2		N	-0-			-0-

PECOS -C- FEE WELL #: 1 RRCID -> 049279 COMPL. DATE 11/04/1970 TOTAL DEPTH 14270 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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													
01		589 N	362	-0-	-227	-0-	362 3		N	-0-			-0-
02		336 N	131	-0-	-205	-0-	131 3		N	-0-			-0-
03		589 N	112	-0-	-477	-0-	112 3		N	-0-			-0-
04		360 N	76	-0-	-284	-0-	76 3		N	-0-			-0-
05		155 N	67	-0-	-88	-0-	67 3		N	-0-			-0-
06		120 N	80	-0-	-40	-0-	80 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01		7936 X	7641	-0-	-295	-0-	7641	2		N	-0-	-0-
02		7448 X	6873	-0-	-575	-0-	6873	2		N	-0-	-0-
03		8246 X	7684	-0-	-562	-0-	7684	2		N	-0-	-0-
04		7980 X	7246	-0-	-734	-0-	7246	2		N	-0-	-0-
05		7657 X	7329	-0-	-328	-0-	7329	2		N	-0-	-0-
06		7440 X	6988	-0-	-452	-0-	6988	2		N	-0-	-0-

OATES STATE - 181 UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 223523		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 14435		PERF.14330 - 14405
01		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-	-0-
02		2604 X	1615	-0-	-989	-0-	1615	2		N	-0-	-0-
03		2883 X	1987	-0-	-896	-0-	1987	2		N	-0-	-0-
04		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-	-0-
05		2883 X	2313	-0-	-570	-0-	2313	2		N	-0-	-0-
06		2790 X	2219	-0-	-571	-0-	2219	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
01		3689 X	57	-0-	-3632	-0-	57	2		N	-0-	-0-
02		T. A.	743	-0-	743	743	743	2		N	-0-	-0-
03		T. A.	316	-0-	316	1059	316	2		N	-0-	-0-
04		T. A.	1753	-0-	1753	2812	1753	2		N	-0-	-0-
05		3025 X	213	-0-	-2812	-0-	213	2		N	-0-	-0-
*06		315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-	-0-

VALLAT, B. W.		WELL #:		1		RRCID -> 044455		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13780		PERF.13455 - 13582
01		34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	34029	2		N	-0-	-0-
02		T. A.	48051	-0-	48051	48051	48051	2		N	-0-	-0-
03		T. A.	51157	-0-	51157	99208	51157	2		N	-0-	-0-
04		T. A.	46159	-0-	46159	145367	46159	2		N	-0-	-0-
05		183834 X	38467	-0-	-145367	-0-	38467	2		N	-0-	-0-
*06		12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2		N	-0-	-0-

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1		RRCID -> 045595		COMPL. DATE 11/23/1968		TOTAL DEPTH 13690		PERF. N/A
01		31000 X	29018	-0-	-1982	-0-	29018	2		N	-0-	-0-
02		27832 X	25617	-0-	-2215	-0-	25617	2		N	-0-	-0-
03		30814 X	29362	-0-	-1452	-0-	29362	2		N	-0-	-0-
04		28975 X	28975	-0-	-0-	-0-	28975	2		N	-0-	-0-
05		30111 X	30111	-0-	-0-	-0-	30111	2		N	-0-	-0-
*06		29023 X	29023	-0-	-0-	-0-	29023	2		N	-0-	-0-

SHELL		WELL #:		1		RRCID -> 046610		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 13940		PERF. N/A
01		12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2		N	-0-	-0-
02		10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2		N	-0-	-0-
03		12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2		N	-0-	-0-
04		11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2		N	-0-	-0-
05		11718 X	11641	-0-	-77	-0-	11641	2		N	-0-	-0-
06		11340 X	11228	-0-	-112	-0-	11228	2		N	-0-	-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION												
P. T. HUDGINS 34												
66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
003125												
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	EOM BALANCE

01	18307 X	-0-	-0-	-18307	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-	-0-
04	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-	-0-
05	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-	-0-
06	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												
01	1178 X	126	-0-	-1052	-0-	126	2			N	-0-	-0-
02	700 X	101	-0-	-599	-0-	101	2			N	-0-	-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
04	240 X	102	-0-	-138	-0-	102	2			N	-0-	-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
*06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	-0-

TOWNSEND SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OATES, SW. (MONTROYA)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION												
HUDGINS, P. T. 36												
66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
003125												
WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OATES, SW (WOODFORD)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION												
HUDGINS 11												
66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
003125												
WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ONLAW (GRAYBURG)												
VANCO OIL & GAS CORP.												
YATES, SUN												
67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS												
881484												
WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A												
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-												
03	651 N	336	-0-	-315 B	-0-	336	2			N	-0-	-0-
04	630 N	180	-0-	-450 B	-0-	180	2			N	-0-	-0-
05	695 N	695	-0-	-0 B	-0-	695	2			N	-0-	-0-
*06	665 N	665	-0-	-0 B	-0-	665	2			N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	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-												
03	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2	N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2	N	-0-			-0-
*06	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2	N	-0-			-0-

YATES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057828	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	1270	PERF. N/A	
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-												
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
*06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2	N	-0-			-0-

YATES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	058527	COMPL. DATE	04/09/1974	TOTAL DEPTH	1380	PERF. N/A	
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-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

YATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	PERF. N/A	
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-												
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
*06	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2	N	-0-			-0-

YATES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	059219	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	1490	PERF. N/A	
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-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

YATES, SUN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	059388	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	1283	PERF. N/A	
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-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS				
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484							
YATES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
02	252 N	241	-0-	-11 B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
*06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-

YATES, SUN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	061752	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	1265	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-		N	-0-			-0-

STATE RIVERBED		WELL #:		2	RRCID ->	071323	COMPL. DATE	05/19/1977	TOTAL DEPTH	1539	PERF. N/A
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-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

HALFF 64 WEST		WELL #:		3	RRCID ->	087887	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	1525	PERF. 1349 - 1416
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ONLAW (QUEEN)		//CONT.//		67381 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484							
HALFF "66-W"		WELL #:		1	RRCID ->	074062	COMPL. DATE	11/12/1977	TOTAL DEPTH	1500	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	2	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
ARCO -R-		WELL #:		2A	RRCID ->	059629	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	2590	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
ARCO -R- SWD		WELL #:		1	RRCID ->	060045	COMPL. DATE	00/00/1976	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 1310 - 1340
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OWEGO (TANSILL)												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		67871 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
TOWA REALTY TRUST 125 "A"		775854		WELL #: 3SC		RRCID -> 057818		COMPL. DATE 11/12/1973		TOTAL DEPTH 3480		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

01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEGO (TUBB)												
DIAMOND M OIL CO., INC.		67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ARCO -Y-		216899		WELL #: 1		RRCID -> 065439		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 4067		PERF. N/A
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO FEE "101"												
				WELL #: 1		RRCID -> 068170		COMPL. DATE 09/17/1976		TOTAL DEPTH 3140		PERF. N/A
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC												
VALLEY -O-		775854		WELL #: 2		RRCID -> 020555		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 3884		PERF. 2359 - 3030
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VALLEY -J-												
				WELL #: 1		RRCID -> 020557		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3322		PERF. 2439 - 2550
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VALLEY -E-												
				WELL #: 1		RRCID -> 020558		COMPL. DATE 05/05/1959		TOTAL DEPTH 3156		PERF. N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974															

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
03		744 N	508	-0-	-236	-0-	508	2			N	-0-			37
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			37
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			37
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					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															

01		15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	2			N	-0-			-0-
02		12040 X	10348	-0-	-1692	-0-	10348	2			N	-0-			-0-
03		13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2			N	-0-			-0-
04		14670 X	11965	-0-	-2705	-0-	11965	2			N	-0-			-0-
05		15159 X	11723	-0-	-3436	-0-	11723	2			N	-0-			-0-
06		14670 X	11513	-0-	-3157	-0-	11513	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850															

01		14942 X	14372	-0-	-570	-0-	14372	2			N	-0-			-0-
02		13216 X	10807	-0-	-2409	-0-	10807	2			N	-0-			-0-
03		14849 X	12577	-0-	-2272	-0-	12577	2			N	-0-			-0-
04		14370 X	9969	-0-	-4401	-0-	9969	2			N	-0-			-0-
05		14849 X	2728	-0-	-12121	-0-	2728	2			N	-0-			-0-
06		13920 X	5233	-0-	-8687	-0-	5233	2			N	-0-			-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736															

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) HALEY BRINE COMPANY HALEY 32		69059 002 345404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WELL #:		1		RRCID -> 244528		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1541 - 2500	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P ROARK		774719		RRCID -> 155071		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 18538		PERF.15324 - 15334	
WELL #:		1		RRCID -> 155071		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 18538		PERF.15324 - 15334	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	17060	-0-	17060	50419	17060	3			131
02		59843 X	9424	-0-	-50419	-0-	9424	3			131
03		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	3			131
04		18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	18145	3			131
05		17329 X	13970	-0-	-3359	-0-	13970	3			131
06		16500 X	13917	-0-	-2583	-0-	13917	3			131

HALEY "32"		WELL #:		1		RRCID -> 171296		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 21010		PERF.15494 - 15514	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			-0-		
02		392 N	67	-0-	-325	-0-	67	3			-0-		
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				-0-		
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			-0-		
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		

ROARK "34"		WELL #:		1		RRCID -> 172937		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 18460		PERF.15260 - 15266	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		19747 X	15928	-0-	-3819	-0-	15928	3			15		
02		17836 X	9072	-0-	-8764	-0-	9072	3			15		
03		19747 X	11043	-0-	-8704	-0-	11043	3			15		
04		19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	3			15		
05		T. A.	12965	-0-	12965	12965	12965	3			15		
06		T. A.	14256	-0-	14256	27221	14256	3			15		

WILSON 40		WELL #:		1		RRCID -> 199916		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 20710		PERF.15720 - 15733	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

WILSON 40		WELL #:		2		RRCID -> 253333		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15650		PERF.15160 - 15401	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			126 1	-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2012										

PARKS (CONSOLIDATED)		69233 125 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
SCHARBAUER, C., JR.		WELL #:	1H	RRCID ->	269634	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	12936	PERF. 10276 - 10286
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				6
02	2800	N	3479	-0-	679	679	3439	3	40 9	42
03	3100	N	3586	-0-	486	1165	3516	3	70 9	106
04	3000	N	3715	-0-	715	1880	3685	3	30 9	133
05	3100	N	3675	-0-	575	2455	3627	3	48 9	177
*06	3000	N	2771	-0-	-229	2226	2746	3	25 9	200

JM COX RESOURCES, L.P.		433075						CNTY: MIDLAND		
STEWART "32"		WELL #:	1	RRCID ->	128908	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 10568 - 10603
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	476	-0-	-268	-0-	465	3	11 9	160
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	788	3	18 9	176
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	858	3	31 9	204
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	575	3	61 9	259
05	899	N	486	-0-	-413	-0-	402	3	84 9	143
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	890	3	47 9	186

PARKS (DEVONIAN)		69233 166 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1		WELL #:	1 L	RRCID ->	220069	COMPL. DATE	10/16/1969	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 11766 - 11846
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1023	N	163	-0-	-860	-0-	2	3	161 9	5
*08	806	N	237	-0-	-569	-0-	13	3	227 9	8
*09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				18
*10	155	N	105	-0-	-50	-0-	6	3	99 9	14
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1136	3	154 9	23
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1248	3	151 9	19
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1634	3	168 9	19
02	1204	N	259	-0-	-945	-0-	153	3	106 9	16
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-				22
04	1740	N	505	-0-	-1235	-0-	294	3	211 9	48
*05	465	N	268	-0-	-197	-0-	34	3	234 9	50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				60

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726						CNTY: MIDLAND		
BRAUN, J. C. "20"		WELL #:	1H	RRCID ->	169439	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	15016	PERF. 12125 - 15016
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3064	-0-	-656	-0-	2995	3	69 9	139
02	3360	X	2741	-0-	-619	-0-	2688	3	53 9	100
03	3441	X	2836	-0-	-605	-0-	2769	3	67 9	64
04	3240	X	2600	-0-	-640	-0-	2446	3	154 9	102
05	3131	X	2260	-0-	-871	-0-	2250	3	10 9	111
06	2970	X	1481	-0-	-1489	-0-	1408	3	73 9	177

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726											
"SV" REBEL FEE		WELL #:		3H	RRCID -> 170427		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12168		PERF.14070 - 15750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554											
COLLINGS, H.S.		WELL #:		5H	RRCID -> 242240		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11856		PERF.12571 - 15443				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
XOG OPERATING LLC				945921											
CAPPS FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 213207		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12150 - 15820				
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
03	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	4860	3	217	9	N	197				289
04	5550 X	3034	-0-	-2516	-0-	2889	3	145	9	N	132	368	1		53
05	5487 X	5043	-0-	-444	-0-	4824	3	219	9	N	199	184	1		68
06	5310 X	4707	-0-	-603	-0-	4514	3	193	9	N	175	186	1		57
XTO ENERGY INC.				945936											
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-			-0-
03	T. A.	14	-0-	14		15	3	14	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	104	-0-	104		119	3	104	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	1	-0-	1		120	3	1	3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	105	-0-	105		225	3	105	3		Y	-0-			-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1307	RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A				
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
03	3069 X	2576	-0-	-493	-0-	2537	3	39	9	Y	35				102
04	2970 X	2119	-0-	-851	-0-	2102	3	17	9	Y	15	75	0		42
05	2697 N	2338	-0-	-359	-0-	2310	3	28	9	Y	25	29	0		38
06	2490 N	1881	-0-	-609	-0-	1871	3	10	9	Y	9	23	0		24
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1802	RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11748 - 11868				
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-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	540	3	20	9	Y	18	16	0		2
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	576	3	58	9	Y	53	47	0		8
05	744 N	556	-0-	-188	-0-	503	3	53	9	Y	48	49	0		7
*06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1004	3	15	9	Y	14	18	0		3

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: MIDLAND		
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2401		RRCID ->	154094	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	13838	PERF.11650	-	13838	
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	
01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2704 3	114 9	Y	104	81 0	0	23	
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2081 3	97 9	Y	88	103 0	0	8	
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1942 3	18 9	Y	16	23 0	0	1	
04	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2838 3	90 9	Y	82	71 0	0	12	
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2426 3	55 9	Y	50	55 0	0	7	
*06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2274 3	12 9	Y	11	16 0	0	2	

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID ->	156427	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12106	-	16300
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	156440	COMPL. DATE	10/26/1995	TOTAL DEPTH	15765	PERF.12024	-	15765
01	10819 X	10668	-0-	-151	-0-	10550 3	118 9	Y	107	137 0	0	48
02	9772 X	9530	-0-	-242	-0-	9402 3	128 9	Y	116	101 0	0	63
03	10819 X	8674	-0-	-2145	-0-	8542 3	132 9	Y	120	120 0	0	63
04	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12067 3	116 9	Y	105	124 0	0	44
05	10385 X	9805	-0-	-580	-0-	9689 3	116 9	Y	105	112 0	0	37
06	10050 X	8836	-0-	-1214	-0-	8702 3	134 9	Y	122	87 0	0	72

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID ->	157160	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL DEPTH	15787	PERF.11990	-	15787
01	5735 X	5336	-0-	-399	-0-	5153 3	183 9	Y	166	146 0	0	36
02	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	8771 3	242 9	Y	220	235 0	0	21
03	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7295 3	287 9	Y	261	259 0	0	23
04	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	8869 3	351 9	Y	319	296 0	0	46
05	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8727 3	224 9	Y	204	221 0	0	29
*06	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7473 3	232 9	Y	211	195 0	0	45

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID ->	163536	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	15824	PERF.12200	-	15824
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID ->	164360	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16090	PERF.12152	-	16090
01	4805 X	3340	-0-	-1465	-0-	3238 3	102 9	Y	93	76 0	0	20
02	3612 X	2819	-0-	-793	-0-	2679 3	140 9	Y	127	135 0	0	12
03	2604 X	2208	-0-	-396	-0-	2044 3	164 9	Y	149	148 0	0	13
04	3240 X	933	-0-	-2307	-0-	867 3	66 9	Y	60	64 0	0	9
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3241 3	146 9	Y	133	123 0	0	19
*06	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	12105 3	87 9	Y	79	81 0	0	17

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID ->	165082	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	15724	PERF.11903	-	15574
01	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			Y	-0-			-0-
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-			Y	-0-			-0-
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	817	-0-	817	-0-	786 3	31 9	Y	28	18 0	0	10
06	T. A.	1694	-0-	1694	-0-	2511 3	1589 9	Y	95	68 0	0	37

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND	
		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211	COMPL. DATE 09/05/1997	TOTAL DEPTH 15945	PERF.11810 - 15945
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10924 X	10924	-0-	-0-	10863 3	61 9 Y	13
02	13256 X	13256	-0-	-0-	13106 3	150 9 Y	27
03	13446 X	13446	-0-	-0-	13248 3	198 9 Y	29
04	11648 X	11648	-0-	-0-	11439 3	209 9 Y	35
05	9858 X	9010	-0-	-848	8778 3	232 9 Y	73
06	9540 X	2535	-0-	-7005	2380 3	155 9 Y	55

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124	COMPL. DATE 11/17/1997	TOTAL DEPTH 15783	PERF.12143 - 15755
01	5178 X	5178	-0-	-0-	4988 3	190 9 Y	41
02	3207 X	3207	-0-	-0-	3130 3	77 9 Y	14
03	3703 X	3703	-0-	-0-	3602 3	101 9 Y	15
04	3986 X	3986	-0-	-0-	3955 3	31 9 Y	5
05	3813 X	3230	-0-	-583	3188 3	42 9 Y	13
*06	5538 X	5538	-0-	-0-	5428 3	110 9 Y	39

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL DEPTH 15670	PERF.11627 - 15451
01	519 N	519	-0-	-0-	519 3	Y	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	296 3	Y	-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	341 3	Y	-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	263 3	Y	-0-
05	279 N	178	-0-	-101	176 3	2 9 Y	1
*06	440 N	440	-0-	-0-	434 3	6 9 Y	2

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL DEPTH 15610	PERF.11984 - 15520
01	6787 X	6787	-0-	-0-	6604 3	183 9 Y	87
02	5544 X	5170	-0-	-374	5082 3	88 9 Y	87
03	6045 X	5805	-0-	-240	5644 3	161 9 Y	103
04	5940 X	5634	-0-	-306	5466 3	168 9 Y	119
05	6858 X	6858	-0-	-0-	6680 3	178 9 Y	94
*06	6111 X	6111	-0-	-0-	5946 3	165 9 Y	109

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 15935	PERF.11815 - 15639
01	8804 X	5334	-0-	-3470	5121 3	213 9 Y	46
02	12881 X	12881	-0-	-0-	12602 3	279 9 Y	50
03	11741 X	11741	-0-	-0-	11449 3	292 9 Y	43
04	14306 X	14306	-0-	-0-	13999 3	307 9 Y	51
05	12779 X	12779	-0-	-0-	12531 3	248 9 Y	78
*06	13716 X	13716	-0-	-0-	13597 3	119 9 Y	42

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 12011	PERF.11938 - 12010
01	1750 X	1750	-0-	-0-	1700 3	50 9 Y	11
02	1587 X	1587	-0-	-0-	1548 3	39 9 Y	7
03	1758 N	1758	-0-	-0-	1710 3	48 9 Y	7
04	2762 N	2762	-0-	-0-	2708 3	54 9 Y	9
05	3100 N	3652	-0-	552	3576 3	76 9 Y	24
*06	3000 N	6362	-0-	3362	6310 3	52 9 Y	18

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 16150	PERF.11902 - 16046
01	5332 X	4919	-0-	-413	4663 3	256 9 Y	122
02	4816 X	4271	-0-	-545	4127 3	144 9 Y	140
03	5332 X	4167	-0-	-1165	3988 3	179 9 Y	115
04	5160 X	4696	-0-	-464	4510 3	186 9 Y	131
05	4997 X	4997	-0-	-0-	4824 3	173 9 Y	91
*06	4452 X	4452	-0-	-0-	4294 3	158 9 Y	105

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. COLLINS, H. S. UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	169648	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	11668	PERF.	11716 - 11824
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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
03	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	9121	3 213 9	Y	194	176	0 101
04	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9631	3 219 9	Y	199	217	0 83
05	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	9998	3 178 9	Y	162	188	0 57
06	9030 X	4566	-0-	-4464	-0-	4469	3 97 9	Y	88	93	0 52

ANDREWS, J. A.		WELL #:	1H	RRCID ->	170300	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	11914 - 12014
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
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3955	3 9 9	Y	8	8	0 1
04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3639	3 7 9	Y	6	6	0 1
05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3194	3 13 9	Y	12	9	0 4
*06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3423	3 6 9	Y	5	7	0 2

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	2416H	RRCID ->	170469	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11896 - 16179
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
03	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-	-0-		Y	-0-	11	0 -0-
04	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-	-0-		Y	-0-		0 -0-
05	T. A.	41	-0-	41	41	41	3	Y	-0-		0 -0-
06	T. A.	3308	-0-	3308	3349	3308	3	Y	-0-		0 -0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	2417H	RRCID ->	170474	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11856 - 17146
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
03	5487 X	2813	-0-	-2674	-0-	2670	3 143 9	Y	130	129	0 11
04	5310 X	4300	-0-	-1010	-0-	4126	3 174 9	Y	158	146	0 23
05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4375	3 131 9	Y	119	125	0 17
*06	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	12938	3 129 9	Y	117	109	0 25

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	172304	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	12009 - 15801
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
03	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	10359	3 116 9	Y	105	106	0 17
04	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	10905	3 121 9	Y	110	107	0 20
05	12214 X	11094	-0-	-1120	-0-	10934	3 160 9	Y	145	115	0 50
06	11820 X	8791	-0-	-3029	-0-	8700	3 91 9	Y	83	101	0 32

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	905H	RRCID ->	172686	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	11929	PERF.	12018 - 15783
01	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-	-0-		Y	-0-		0 -0-
02	6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-	-0-		Y	-0-		0 -0-
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	-0-		Y	-0-		0 -0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		0 -0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		0 -0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		0 -0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	1826H	RRCID ->	172691	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11997 - 14751
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
03	8649 X	6358	-0-	-2291	-0-	6266	3 92 9	Y	84	83	0 14
04	8370 X	5431	-0-	-2939	-0-	5364	3 67 9	Y	61	64	0 11
05	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6107	3 22 9	Y	20	24	0 7
*06	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	11482	3 67 9	Y	61	44	0 24

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999			TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600					
M	O	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	CODE	M		CODE	CODE	
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
03	8153 X	4661	-0-	-3492	-0-	4493	3	168	9	Y	153	165	0	13
04	8550 X	8182	-0-	-368	-0-	7898	3	284	9	Y	258	234	0	37
05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7648	3	221	9	Y	201	209	0	29
*06	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	16324	3	127	9	Y	115	119	0	25

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1918H		RRCID -> 173519		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 12635 PERF.11911 - 13253					
01	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-			-0-
02	4508 X	-0-	-0-	-4508	-0-					Y	-0-			-0-
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638					
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
03	3720 X	2031	-0-	-1689	-0-	1977	3	54	9	Y	49	34	0	35
04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3774	3	95	9	Y	86	54	0	67
05	T. A.	4123	-0-	4123	4123	4036	3	87	9	Y	79	100	0	46
06	T. A.	3672	-0-	3672	7795	3592	3	80	9	Y	73	66	0	53

GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648					
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
03	6045 X	3087	-0-	-2958	-0-	2999	3	88	9	Y	80	88	0	7
04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4398	3	160	9	Y	145	131	0	21
05	T. A.	7286	-0-	7286	7286	7089	3	197	9	Y	179	174	0	26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	7286					Y	65	77	0	14

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190					
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
03	3503 X	1831	-0-	-1672	-0-	1664	3	167	9	Y	152	151	0	13
04	3390 X	2574	-0-	-816	-0-	2309	3	265	9	Y	241	219	0	35
05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2268	3	260	9	Y	236	237	0	34
*06	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7209	3	186	9	Y	169	167	0	36

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962					
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
03	7099 X	6270	-0-	-829	-0-	6259	3	11	9	Y	10	13	0	2
04	6810 X	6103	-0-	-707	-0-	6080	3	23	9	Y	21	19	0	4
05	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6887	3	24	9	Y	22	18	0	8
*06	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6517	3	22	9	Y	20	20	0	8

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11914 - 15480		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11794 - 13411				
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
03	4898 X	1795	-0-	-3103	-0-	1788	3	7	9	Y	6	7	0	1
04	4230 X	3758	-0-	-472	-0-	3745	3	13	9	Y	12	11	0	2
05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4804	3	29	9	Y	26	24	0	4
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	15	16	0	3

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.12041 - 14494				
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
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	3975	3	121	9	Y	110	113	0	18
04	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4148	3	90	9	Y	82	85	0	15
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3748	3	127	9	Y	115	90	0	40
*06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4318	3	51	9	Y	46	68	0	18

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11797 - 15207				
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
03	13361 X	8877	-0-	-4484	-0-	8713	3	164	9	Y	149	167	0	13
04	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	14555	3	288	9	Y	262	237	0	38
05	17422 X	15643	-0-	-1779	-0-	15393	3	250	9	Y	227	232	0	33
06	16860 X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	163	161	0	35

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH		12282 PERF.12410 - 15061				
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
03	6727 X	5129	-0-	-1598	-0-	4986	3	143	9	Y	130	137	0	11
04	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6482	3	182	9	Y	165	152	0	24
05	6851 X	6429	-0-	-422	-0-	6275	3	154	9	Y	140	144	0	20
06	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	116	111	0	25

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH		12450 PERF.12468 - 15966				
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
03	15128 X	12102	-0-	-3026	-0-	11854	3	248	9	Y	225	240	0	37
04	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	14106	3	239	9	Y	217	214	0	40
05	12276 X	6743	-0-	-5533	-0-	6602	3	141	9	Y	128	123	0	45
06	11880 X	10414	-0-	-1466	-0-	10172	3	242	9	Y	220	179	0	86

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH		12462 PERF.12434 - 15454				
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
03	9951 X	7397	-0-	-2554	-0-	7275	3	122	9	Y	111	117	0	10
04	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9664	3	130	9	Y	118	111	0	17
05	9982 X	9215	-0-	-767	-0-	9092	3	123	9	Y	112	113	0	16
06	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	97	92	0	21

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BENGE, MARION V.		WELL #:		5H	RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	12400 - 16202			
M	O	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
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
03	4557 X	4003	-0-	-554	-0-	3849	3	154	9	Y	140	150	0		12
04	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5043	3	193	9	Y	175	162	0		25
05	5642 X	5372	-0-	-270	-0-	5195	3	177	9	Y	161	163	0		23
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	123	120	0		26

GATLIN, MARY		WELL #:		2006H	RRCID ->	250315	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	13550 - 15400			
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
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2885	3	68	9	Y	62				122
04	2760 X	2301	-0-	-459	-0-	2258	3	43	9	Y	39	89	0		72
05	2852 X	2395	-0-	-457	-0-	2305	3	90	9	Y	82	48	0		106
06	2850 X	1796	-0-	-1054	-0-	1751	3	45	9	Y	41	65	0		82

PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
GAULT, SARAH		WELL #:		105	RRCID ->	116142	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	12694	PERF.	11640 - 11760			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WINKLER						
RAYDEN		695567													
SEALY SMITH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	131839	COMPL. DATE	04/18/1989	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2508 - 2528			
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-				-0-
05	186 N	23	-0-	-163	-0-	23	3			N	-0-				-0-
06	150 N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-				-0-

PAUL PAGE (ATOKA)		69765 200		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MARTIN						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
CONNELL "21"		WELL #:		2	RRCID ->	149593	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	11529	PERF.	10482 - 10492			
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
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	739	3	13	9	N	12				76
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	935	3	6	9	N	5				81
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	932	3	6	9	N	5				86
06	720 N	530	-0-	-190	-0-	523	3	7	9	N	6				92

PAYTON (DEVONIAN)		69873 100		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710													
DELTA QUEEN		WELL #:		1 T	RRCID ->	118288	COMPL. DATE	09/01/1985	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	6699 - 6843			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PAYTON (DEVONIAN)		//CONT.//		69873 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
ICE BROTHERS, INC.				421790											
BRICHTSON, J. O.				WELL #:	1A	RRCID ->	020562	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	4940 - 5005		
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP				630555		CAPACITY				CNTY: WARD					
BLAIR				WELL #:	1-U	RRCID ->	161767	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	6592 - 6698		
01	82768 X	82768	-0-	-0-	-0-	-0-	82739	2	29	9	N	26	53	1	43
02	1512 X	1230	-0-	-282	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			43
03	3317 X	512	-0-	-2805	-0-	-0-	512	2			N	-0-			43
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	-0-					N	-0-			43
05	3410 X	2978	-0-	-432	-0-	-0-	2974	2	4	9	N	4	28	1	19
06	3300 X	1951	-0-	-1349	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			19

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		
01	2294 #	2250	-0-	-44	-0-	-0-	2159	2	91	9	N	83	190	1	75
02	2072 #	2067	-0-	-5	-0-	-0-	1895	2	172	9	N	156	182	1	49
03	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-					N	188	182	1	55
04	2130 #	2057	-0-	-73	-0-	-0-	2005	2	52	9	N	47			102
05	2294 #	1782	-0-	-512	-0-	-0-	1705	2	77	9	N	70			172
06	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-	-0-					N	92	184	1	80

ICE BROTHERS, INC.				421790		CAPACITY				CNTY: WARD					
BRICHTSON, J. O.				WELL #:	1B	RRCID ->	140997	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	6960 - 7004		
01	1984 #	1781	-0-	-203	-0-	-0-	1705	3	76	9	N	69	161	1	67
02	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	3	74	9	N	67			134
03	1979 R	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	3	74	9	N	67			201
04	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	3	87	9	N	79	177	1	103
05	1984 #	1826	-0-	-158	-0-	-0-	1752	3	74	9	N	67			170
06	1920 #	1709	-0-	-211	-0-	-0-	1647	3	62	9	N	56	156	1	70

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		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-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		
01	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	-0-	3369	2	28	9	N	25	134	1	69
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-			69
03	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-			69
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					N	114			183
05	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2	6	9	N	5	122	1	66
*06	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			66

PAYTON (LOWER DEVONIAN)		//CONT.//		69873 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION				945220										
BRANDENBURG "B"				WELL #:	5	RRCID ->	230089	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7290 - 7360	
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
01	4309 X	4066	-0-	-243	-0-	4031 2	35 9	Y	32	32	43 1			23
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3116 2	12 9	Y	11	11	21 1			13
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3706 2	35 9	Y	32	32	21 1			24
04	4020 X	3206	-0-	-814	-0-	3167 2	39 9	Y	35	35	42 1			17
05	4061 X	3556	-0-	-505	-0-	3513 2	43 9	Y	39	39	22 1			34
06	3930 X	3570	-0-	-360	-0-	3547 2	23 9	Y	21	21	42 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	
01	868 #	860	-0-	-8	-0-	860 2		N	-0-					-0-
02	1344 #	661	-0-	-683	-0-	660 2	1 9	N	-0-		1 8			-0-
03	1488 #	917	-0-	-571	-0-	917 2		N	-0-					-0-
04	1440 #	695	-0-	-745	-0-	695 2		N	-0-					-0-
05	868 #	821	-0-	-47	-0-	821 2		N	-0-					-0-
06	900 #	680	-0-	-220	-0-	680 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	
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-					-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-					-0-
03	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036 3		N	-0-					-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-					-0-
05	1023 N	621	-0-	-402	-0-	621 3		N	-0-					-0-
06	990 N	46	-0-	-944	-0-	46 3		N	-0-					-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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

8014 JV-P GRANDE				WELL #:	4	RRCID ->	135018	COMPL. DATE	05/21/1990	TOTAL DEPTH	21700	PERF.	16864 - 17012	
01	310 N	146	-0-	-164	-0-	146 3		N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

8004 JV-P GRANDE				WELL #:	1	RRCID ->	138702	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	21650	PERF.	15744 - 16106	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2235		N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2235		N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2235		N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2235		N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	2235		N	-0-					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	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
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1478	2	21	9	N	19				148
04	1890 N	1183	-0-	-707	-0-	1168	2	15	9	N	14				162
05	1984 N	1023	-0-	-961	-0-	1009	2	14	9	N	13				175
06	1440 N	1273	-0-	-167	-0-	1266	2	7	9	N	6				181

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	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
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1341	3	24	9	N	22				121
04	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1258	3	18	9	N	16				137
05	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1290	3	18	9	N	16				153
06	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1210	3	17	9	N	15				168

RAYDEN 695567
 REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	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
03	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1776	3	73	9	N	66				86
04	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	1973	3	97	9	N	88	163	1		11
05	2185 R	2185	-0-	-0-	-0-	2064	3	121	9	N	110				121
06	1800 #	1735	-0-	-65	-0-	1647	3	88	9	N	80	171	1		30

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
 PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-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	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
01	1891 N	1296	-0-	-595	-0-	1296	3	N	-0-			-0-
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
03	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	726	-0-	-534	-0-	726	3	N	-0-			-0-
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3	N	-0-			-0-
*06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	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				
01	0 W	774	-0-	774	774	31	1	743	2	N	-0-	-0-
02	0 W	676	-0-	676	1450	28	1	648	2	N	-0-	-0-
03	0 W	751	-0-	751	2201	31	1	720	2	N	-0-	-0-
04	1300 N	706	-0-	-594	1607	30	1	676	2	N	-0-	-0-
05	2341 N	734	-0-	-1607	-0-	31	1	703	2	N	-0-	-0-
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	30	1	666	2	N	-0-	-0-

RAYDEN		695567										
ROBERTSON STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200075		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7088 - 7113				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC		881579										
IOWA REALTY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 020581		COMPL. DATE 03/29/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3	N	-0-			-0-
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-			-0-
04	1890 N	1220	-0-	-670	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
05	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1380	3	N	-0-			-0-
06	1410 N	834	-0-	-576	-0-	834	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				
01	279 #	188	-0-	-91	-0-	188	2	N	-0-			-0-
02	252 #	197	-0-	-55	-0-	197	2	N	-0-			-0-
03	248 #	160	-0-	-88	-0-	160	2	N	-0-			-0-
04	240 #	155	-0-	-85	-0-	155	2	N	-0-			-0-
05	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-			-0-
*06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	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							
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	
03	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	954	3	72	9	N	65			174	
04	990 #	688	-0-	-302	-0-	614	3	74	9	N	67	185	1	50	
05	1023 #	801	-0-	-222	-0-	744	3	57	9	N	52		6	8	102
06	990 #	941	-0-	-49	-0-	895	3	46	9	N	42				144

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		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
03		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	120	1	4892	3	N	-0-		109
04		3840 X	2039	-0-	-1801	-0-	64	1	1975	3	N	-0-		109
05		3968 X	3753	-0-	-215	-0-	100	1	3641	3	N	11		120
							12	9						
06		3840 X	3096	-0-	-744	-0-	112	1	2984	3	N	-0-		120

HILLIN, T. A. REDMOND -J-			388787											
			WELL #: 1 D		RRCID -> 020576			COMPL. DATE 07/10/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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-
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1851	2	17	9	N	15		15
04		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1984	2	17	9	N	15		30
05		2108 N	1958	-0-	-150	-0-	1941	2	17	9	N	15		45
06		1800 N	1680	-0-	-120	-0-	1663	2	17	9	N	15		60

PECOS VALLEY -DE-			WELL #: 1		RRCID -> 054021			COMPL. DATE 09/01/1972			TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A			
01		3782 X	3554	-0-	-228	-0-	3554	2			N	-0-		-0-
02		3416 X	3220	-0-	-196	-0-	3220	2			N	-0-		-0-
03		3782 X	3532	-0-	-250	-0-	3532	2			N	-0-		-0-
04		3480 X	3428	-0-	-52	-0-	3428	2			N	-0-		-0-
05		3596 X	3528	-0-	-68	-0-	3528	2			N	-0-		-0-
06		3450 X	2878	-0-	-572	-0-	2878	2			N	-0-		-0-

INCLINE ENERGY IOWA REALTY TRUST			423656											
			WELL #: 2		RRCID -> 044766			COMPL. DATE 09/05/1968			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-		-0-
02		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-		-0-
03		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-		-0-
04		2970 X	1859	-0-	-1111	-0-	1859	3			N	-0-		-0-
05		3069 X	2159	-0-	-910	-0-	2159	3			N	-0-		-0-
06		2970 X	2501	-0-	-469	-0-	2501	3			N	-0-		-0-

JETER DRILLING PRODUCTION HOLLADAY STATE "A"			432185											
			WELL #: 1		RRCID -> 146989			COMPL. DATE 02/05/1985			TOTAL DEPTH 2100 PERF. 4818 - 5125			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PECOS VALLEY (YATES) B & B ENERGY (I) I.R.T. "29"			70129 928		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS			
			039783											
			WELL #: 1		RRCID -> 095176			COMPL. DATE 08/22/1981			TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
 I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	AMT	BALANCE

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.//		70129	928	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
BUGINGTON ENERGY, LLC		//CONT.//		106412											
ATKINS		WELL #:		B	4	RRCID ->	107968	COMPL. DATE	09/01/1983	TOTAL DEPTH	1397	PERF.	1280	-	1300
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ATKINS, GEORGE		WELL #:		1C	RRCID ->	123767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1476	PERF.	1280	-	1380	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)		70135		500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
MARTIN, BILLY RAY		WELL #:		528495	RRCID ->	093399	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	3231	PERF.	1268	-	1358	
ATKINS		WELL #:		2	RRCID ->	093399	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	3231	PERF.	1268	-	1358	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)		70163		400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
RAYDEN		WELL #:		695567	RRCID ->	034081	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	N/A			
YOUNG, BERTHA D.		WELL #:		2	RRCID ->	034081	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	N/A			
01	1674 N	1081	-0-	-593	-0-	-0-		1081	3	N	-0-				36
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-		1175	3	N	-0-				36
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-		1510	3	N	-0-				36
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-		1444	3	N	-0-				36
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-		2181	3	N	-0-				36
06	1470 N	1129	-0-	-341	-0-	-0-		1129	3	N	-0-				36

PENLAW (QUEEN)		70488		500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
TCO RESOURCES, INC.		WELL #:		840313	RRCID ->	055970	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	N/A			
GARTH		WELL #:		1	RRCID ->	055970	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GARTH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	059252	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	4638	PERF.	N/A			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PENLAW (QUEEN)		//CONT.//		70488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS					
TCO RESOURCES, INC.		//CONT.//		840313								
GARTH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	060587	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	1377	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)		UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	175936	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3913 - 3920
01	124 X	30	-0-	-94	-0-	30	3	N	-0-				5
02	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-				5
03	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-				5
04	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-				5
05	124 X	1	-0-	-123	-0-	1	3	N	-0-				5
06	270 X	42	-0-	-228	-0-	42	3	N	-0-				5

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #:		1Q	RRCID ->	180961	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4096	PERF.	3882 - 3908
01	434 X	364	-0-	-70	-0-	364	2	N	-0-			-0-
02	392 X	269	-0-	-123	-0-	269	2	N	-0-			-0-
03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
04	390 X	214	-0-	-176	-0-	214	2	N	-0-			-0-
05	403 X	279	-0-	-124	-0-	279	2	N	-0-			-0-
06	450 X	340	-0-	-110	-0-	340	2	N	-0-			-0-

HOLT				WELL #:	2	RRCID ->	181725	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	3900 - 5176
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2	N	-0-			-0-	
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2	N	-0-			-0-	
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-	
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2	N	-0-			-0-	
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-	
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-	

HOLT, O. B., JR.				WELL #:	1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3890 - 3906
01	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-	
02	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-	
03	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-	
04	180 X	116	-0-	-64	-0-	116	2	N	-0-			-0-	
05	186 X	93	-0-	-93	-0-	93	2	N	-0-			-0-	
06	180 X	145	-0-	-35	-0-	145	2	N	-0-			-0-	

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC				875191						
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	166680	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	384	-0-	-515	-0-	384 2	N	-0-		-0-
02	672 N	139	-0-	-533	-0-	139 2	N	-0-		-0-
03	558 N	212	-0-	-346	-0-	212 2	N	-0-		-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
EL SAPO "2"		WELL #:		1	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PENWELL (QUEEN)				70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.				008716						
FEE "N"		WELL #:		1	RRCID ->	152777	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHARBAUER, J. "43"		WELL #:		1	RRCID ->	156471	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532	
01	465 N	143	-0-	-322	-0-	143 2	N	-0-		-0-
02	392 N	274	-0-	-118	-0-	274 2	N	-0-		-0-
03	403 N	67	-0-	-336	-0-	67 2	N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-

P & C RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	160118	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362	
01	248 N	85	-0-	-163	-0-	85 2	N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2	N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-

BAKER OPERATING, INC.				046623						
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #:		1	RRCID ->	156722	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
ECTOR "BF" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 154390	COMPL. DATE 04/12/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3528	- 3558			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ECTOR "BF" FEE				WELL #: 8	RRCID -> 156473	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3540	- 3568			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
MCKENZIE				WELL #: 2	RRCID -> 158528	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3476	- 3498			
01	186 N	56	-0-	-130	-0-	56 2		N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-			-0-
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101								
ECTOR "AR" FEE				WELL #: 22	RRCID -> 161373	COMPL. DATE 12/24/1996	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3840	- 3850			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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			
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
PINNACLE MINING CORPORATION				665684								
TXL "AT"				WELL #: 2	RRCID -> 150372	COMPL. DATE 07/17/1994	TOTAL DEPTH 8799	PERF. 3495	- 3535			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN)			//CONT.// 70537 597			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR		
PINNACLE MINING CORPORATION			//CONT.// 665684											
TXL "AT"			WELL #: 4			RRCID -> 153387			COMPL. DATE 02/20/1995			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-		
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	3	N	-0-			-0-		

TXL "AT"			WELL #: 3			RRCID -> 154091			COMPL. DATE 02/20/1995			TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WHITE, CECIL			917230											
DESERT WILLOW			WELL #: 1			RRCID -> 160119			COMPL. DATE 09/11/1996			TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498		
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-		
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

DESERT WILLOW			WELL #: 2			RRCID -> 161170			COMPL. DATE 11/24/1996			TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

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		
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-		
02	420 N	235	-0-	-185	-0-	235	3	N	-0-			-0-		
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3	N	-0-			-0-		
04	390 N	200	-0-	-190	-0-	200	3	N	-0-			-0-		
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			-0-		
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-		

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20"			WELL #: 1H			RRCID -> 232915			COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120		
01	2263 X	450	-0-	-1813	-0-	450	1	N	-0-			-0-		
02	2408 X	540	-0-	-1868	-0-	540	1	N	-0-			-0-		
03	2666 X	810	-0-	-1856	-0-	810	1	N	-0-			-0-		
04	2580 X	750	-0-	-1830	-0-	750	1	N	-0-			-0-		
05	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	1	N	-0-			-0-		
06	780 X	720	-0-	-60	-0-	720	1	N	-0-			-0-		

PERRY BASS (DEVONIAN)		//CONT.//		70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
CONTINENTAL-LEARY		WELL #:		1H	RRCID ->	243058	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15413	PERF.12725 -	15305	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	1		N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1		N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	1	1 8		-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20		WELL #:		1SW	RRCID ->	260003	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13111	PERF. 4700 -	6250	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID ->	062759	COMPL. DATE	08/12/1974	TOTAL DEPTH	14990	PERF. N/A		
T.A.S. MOBIL STATE													
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-
03	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	124	1	6001	2	N	-0-		-0-
04	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	120	1	6001	2	N	-0-		-0-
05	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	124	1	5408	2	N	-0-		-0-
*06	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	120	1	5058	2	N	-0-		-0-

SABRE OPERATING, INC.		WELL #:		742261	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12695 -	12855	
FITZGERALD "17"													
01	1147 X	1107	-0-	-40	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
02	980 X	939	-0-	-41	-0-	939	2		N	-0-			-0-
03	1147 X	924	-0-	-223	-0-	924	2		N	-0-			-0-
04	1110 X	841	-0-	-269	-0-	841	2		N	-0-			-0-
05	1147 X	928	-0-	-219	-0-	928	2		N	-0-			-0-
06	1080 X	749	-0-	-331	-0-	749	2		N	-0-			-0-

PETCO (WOLFCAMP)		WELL #:		70826 888	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		147862	RRCID ->	180676	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	16062	PERF.10218 -	15499	
REED													
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
03	18438	18438	-0-	-0-	-0-	18438	3		N	-0-			66
04	16947	16947	-0-	-0-	-0-	16947	3		N	-0-			66
05	15442	15442	-0-	-0-	-0-	15442	3		N	-0-			66
*06	14242	14242	-0-	-0-	-0-	14242	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.10084 - 10412							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	48	1	2744	3	N	251	40	0	182	1	343
						276	9									
02	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	52	1	2070	3	N	156	7	0	183	1	309
						172	9									
03	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	36	1	1162	3	N	115	2	0	182	1	240
						127	9									
04	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	2	1	1088	3	N	140	7	0	188	1	185
						154	9									
05	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1057	3	122	9	N	111	13	0			283
06	0 W	2645	-0-	2645	2645	2423	3	222	9	N	202	6	0	177	1	302
OATMAN C18-27		WELL #: 1H		RRCID -> 266259		COMPL. DATE 12/07/2011			TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487							
01	16585 X	14293	-0-	-2292	-0-	13323	3	970	9	N	882	161	0	741	1	704
02	14980 X	11314	-0-	-3666	-0-	10313	3	1001	9	N	910	32	0	1273	1	309
03	16306 X	12197	-0-	-4109	-0-	11299	3	898	9	N	816	13	0	700	1	412
04	13860 X	11709	-0-	-2151	-0-	10908	3	801	9	N	728	40	0	364	1	736
05	14260 X	11024	-0-	-3236	-0-	10157	3	867	9	N	788	92	0	894	1	519
												19	8			
06	13830 X	9164	-0-	-4666	-0-	8540	3	624	9	N	567	31	0	530	1	524
												1	8			
ROLWING 23		WELL #: 1H		RRCID -> 266657		COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579							
01	14756 X	8621	-0-	-6135	-0-	44	1	7361	3	N	1105	92	0	1058	1	630
						1216	9									
02	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	56	1	7336	3	N	1110	21	0	1287	1	432
						1221	9									
03	12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	62	1	11063	3	N	1361	15	0	725	1	1053
						1497	9									
04	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	2	1	8288	3	N	1069	32	0	1618	1	472
						1176	9									
05	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	7981	3	1232	9	N	1120	80	0	1078	1	434
*06	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	6228	3	961	9	N	874	26	0	714	1	568
DELA STATE 58-T2-48		WELL #: 1H		RRCID -> 267104		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635							
01	169632 X	23196	-0-	-146436	-0-	285	1	21774	3	N	927	1369	1			309
						117	4	1020	9							
02	153216 X	30958	-0-	-122258	-0-	360	1	28915	3	N	1337	1087	1			559
						212	4	1471	9							
03	50778 X	28980	-0-	-21798	-0-	420	1	26456	3	N	1260	1424	1			395
						718	4	1386	9							
04	49140 X	30946	-0-	-18194	-0-	450	1	28457	3	N	1252	1288	1			359
						662	4	1377	9							
05	50778 X	47873	-0-	-2905	-0-	465	1	42192	3	N	1556	1477	1			438
						3504	4	1712	9							
06	49140 X	38130	-0-	-11010	-0-	435	1	33395	3	N	1408	1606	1			240
						2751	4	1549	9							
OATMAN C18-25		WELL #: 1H		RRCID -> 267806		COMPL. DATE 08/25/2012			TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
OATMAN C18-25 //CONT.// 068596														
WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OATMAN C18-25														
WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARBEE 72-1														
WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10177 - 15023														
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
03	0 W	35581	-0-	35581	66532	33590	3	1991	9	N	1810	1903	1	359
04	0 W	39095	-0-	39095	105627	37491	3	1604	9	N	1458	1274	1	543
05	0 W	34957	-0-	34957	140584	33999	3	958	9	N	871	893	1	521
06	0 W	35942	-0-	35942	176526	35125	3	817	9	N	743	950	1	314

THORNTON TRUST 4-60														
WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241														
*01	19592 X	3102	-0-	-16490	-0-	2479	3	623	9	N	566	49	0	237
*02	17696 X	1746	-0-	-15950	-0-	1537	3	209	9	N	190	8	0	240
*03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	4215	3	1096	9	N	996	7	0	327
*04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3141	3	835	9	N	759	15	0	355
												1	8	
*05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	3446	3	937	9	N	852	42	0	265
												8	8	
*06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	2678	3	661	9	N	601	15	0	149

BECKHAM CALDWELL 5-43														
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417														
01	25606 X	5074	-0-	-20532	-0-	40	1	3270	3	N	1604	73	0	358
						1764	9							
02	23128 X	5861	-0-	-17267	-0-	52	1	4578	3	N	1119	16	0	744
						1231	9							
03	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	62	1	8946	3	N	1478	18	0	601
						1626	9							
04	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	60	1	11763	3	N	1239	48	0	550
						1363	9							
05	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	60	1	8345	3	N	1351	125	0	537
						1486	9							
06	8820 X	5804	-0-	-3016	-0-	58	1	4691	3	N	959	48	0	399
						1055	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ROLWING 4-33 //CONT.// 068596																
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0 W	3023	-0-	3023	50940	48	1	2699	3	N	251	20	0	195	1	217
						276	9									
02	0 W	1788	-0-	1788	52728	46	1	1538	3	N	185	4	0	163	1	235
						204	9									
03	0 W	1831	-0-	1831	54559	58	1	1578	3	N	177	1	0	182	1	229
						195	9									
04	0 W	1804	-0-	1804	56363	2	1	1636	3	N	151	3	0	180	1	197
						166	9									
05	0 W	2407	-0-	2407	58770	2146	3	261	9	N	237	11	0	174	1	249
06	0 W	1357	-0-	1357	60127	1238	3	119	9	N	108	3	0	177	1	177

OATMAN C18-26																
WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523																
01	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	12072	3	1895	9	N	1723	201	0	1301	1	842
02	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	9123	3	1203	9	N	1094	42	0	1466	1	428
03	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	10080	3	1656	9	N	1505	18	0	1221	1	694
04	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	9311	3	1528	9	N	1389	50	0	1438	1	595
05	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	8831	3	1610	9	N	1464	118	0	1634	1	282
												25	8			
*06	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	8783	3	1375	9	N	1250	41	0	1056	1	434
												1	8			

AT LAND STATE 52-6																
WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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																
01	9951 X	8106	-0-	-1845	-0-	6919	3	1187	9	N	1079	108	0	1324	1	445
02	DLQ G-10	8229	-0-	8229	8229	7149	3	1080	9	N	982	25	0	739	1	663
03	DLQ G-10	9891	-0-	9891	18120	8668	3	1223	9	N	1112	15	0	1400	1	360
04	24864 X	6744	-0-	-18120	-0-	5739	3	1005	9	N	914	46	0	905	1	323
05	9083 X	5234	-0-	-3849	-0-	4040	3	1194	9	N	1085	159	0	886	1	363
06	9570 X	8535	-0-	-1035	-0-	7337	3	1198	9	N	1089	71	0	893	1	488

OLSON STATE 57-T2-6																
WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930																
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							
03	47678 X	47401	-0-	-277	-0-	450	1	43674	3	N	2684	2599	1			674
						325	4	2952	9							
04	46140 X	36252	-0-	-9888	-0-	375	1	33777	3	N	1839	2322	1			191
						77	4	2023	9							
05	47678 X	38229	-0-	-9449	-0-	450	1	34875	3	N	2201	1431	1			961
						483	4	2421	9							
06	46140 X	40646	-0-	-5494	-0-	435	1	32849	3	N	2073	2384	1			650
						5082	4	2280	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596											
OATMAN C19-4A		WELL #:		2H	RRCID ->	268921	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	10058	- 14977
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
*01	69440 X	33252	-0-	-36188	-0-	31062 3	2190 9	N	1991	332 0	1844 1	576	
*02	62720 X	26211	-0-	-36509	-0-	24706 3	1505 9	N	1368	63 0	1242 1	639	
*03	29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	28022 3	1564 9	N	1422	29 0	1507 1	525	
*04	33232 X	33232	-0-	-0-	-0-	31650 3	1582 9	N	1438	88 0	1270 1	605	
*05	27001 X	27001	-0-	-0-	-0-	25406 3	1595 9	N	1450	201 0	1412 1	397	
*06	32543 X	32543	-0-	-0-	-0-	31069 3	1474 9	N	1340	45 8 73 0 2 8	1419 1	243	

OATMAN C19-4A		WELL #:		3H	RRCID ->	268988	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10600	- 15454
01	58156 X	11034	-0-	-47122	-0-	9574 3	1460 9	N	1327	191 0	1250 1	394	
02	52528 X	14423	-0-	-38105	-0-	13254 3	1169 9	N	1063	38 0	917 1	502	
03	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	17147 3	1795 9	N	1632	30 0	1500 1	604	
04	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	14497 3	1416 9	N	1287	67 0	1277 1	547	
05	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	14694 3	1581 9	N	1437	182 0	1357 1	399	
*06	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	14624 3	1203 9	N	1094	46 8 69 0 1 8	1227 1	196	

HONEY BADGER 54-T4-34		WELL #:		1H	RRCID ->	270063	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10933	PERF.	12991	- 15558
*01	125735 X	22400	-0-	-103335	-0-	48 1 644 9	21708 3	N	585	354 0	362 1	329	
*02	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	40 1 389 9	16753 3	N	354	74 0	197 1	412	
*03	21205 X	21205	-0-	-0-	-0-	50 1 443 9	20712 3	N	403	35 0	186 1	594	
*04	24642 X	24642	-0-	-0-	-0-	2 1 429 9	24211 3	N	390	107 0	536 1	341	
*05	21513 X	21513	-0-	-0-	-0-	21044 3	469 9	N	426	266 0	188 1	313	
*06	20129 X	20129	-0-	-0-	-0-	19934 3	195 9	N	177	93 0	315 1	82	

OATMAN C19-4A		WELL #:		4H	RRCID ->	270170	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	10899	PERF.	11012	- 15662
*01	42997 X	5087	-0-	-37910	-0-	4538 3	549 9	N	499	114 0	544 1	146	
*02	38836 X	13562	-0-	-25274	-0-	12742 3	820 9	N	745	24 0	514 1	353	
*03	42997 X	17358	-0-	-25639	-0-	15957 3	1401 9	N	1274	27 0	1130 1	470	
*04	41610 X	18108	-0-	-23502	-0-	16939 3	1169 9	N	1063	64 0	1021 1	448	
*05	42997 X	15228	-0-	-27769	-0-	13841 3	1387 9	N	1261	171 0	1149 1	345	
*06	41610 X	15977	-0-	-25633	-0-	14742 3	1235 9	N	1123	44 8 64 0 2 8	1199 1	203	

DONALDSON 4-54		WELL #:		1H	RRCID ->	270250	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
BOLD JOHNSON 56-T1-26 //CONT.// 068596																	
WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11584 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	

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							
03		SHUT IN	51375	-0-	51375	861256	93	1	48101	3	N	2779	2651	1		578	
							124	4	3057	9							
04		SHUT IN	47898	-0-	47898	909154	90	1	45024	3	N	2513	2132	1		959	
							20	4	2764	9							
05		SHUT IN	50098	-0-	50098	959252	93	1	47303	3	N	2456	2800	1		615	
							2702	9									
06		SHUT IN	43702	-0-	43702	1002954	90	1	41130	3	N	2256	2246	1		625	
							2482	9									

ABERNATHY 57-T1-14																	
WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492																	
01		114855 X	74972	-0-	-39883	-0-	465	1	69384	3	N	4117	4966	1		833	
							594	4	4529	9							
02		103740 X	71596	-0-	-32144	-0-	420	1	66966	3	N	3827	3648	1		1012	
							4210	9									
03		114855 X	76396	-0-	-38459	-0-	465	1	71575	3	N	3960	4171	1		801	
							4356	9									
04		95190 X	65191	-0-	-29999	-0-	435	1	60946	3	N	3464	3676	1		589	
							3810	9									
*05		81003 X	61977	-0-	-19026	-0-	288	1	57192	3	N	2558	2939	1		208	
							1683	4	2814	9							
06		76710 X	60302	-0-	-16408	-0-	420	1	54366	3	N	3041	2946	1		303	
							2171	4	3345	9							

FOLK 4-34																	
WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416																	
01		36146 X	8065	-0-	-28081	-0-	46	1	6300	3	N	1563	114	0	940	1	636
							1719	9									
02		32648 X	7192	-0-	-25456	-0-	50	1	5691	3	N	1319	24	0	1448	1	483
							1451	9									
03		10695 X	9148	-0-	-1547	-0-	62	1	7496	3	N	1445	14	0	1287	1	627
							1590	9									
04		15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	2	1	14163	3	N	1317	52	0	1304	1	588
							1449	9									
05		15086 X	15086	-0-	-0-	-0-	2	1	13602	3	N	1347	164	0	1441	1	330
							1482	9									
06		8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	1045	66	0	711	1	598

ROLWING 4-33																	
WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508																	
01		SHUT IN	180	-0-	180	73999	8	1	114	3	N	53	3	0		287	
							58	9									
02		SHUT IN	426	-0-	426	74425	8	1	388	3	N	27				314	
							30	9									
03		SHUT IN	4784	-0-	4784	79209	52	1	4722	3	N	9	3	0		320	
							10	9									
04		SHUT IN	1267	-0-	1267	80476	2	1	1250	3	N	14	3	0		331	
							15	9									
05		SHUT IN	756	-0-	756	81232	717	3	39	9	N	35	5	0		361	
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	81232					N	28	1	0	180	1	208

PHANTOM (WOLFCAMP)																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
HEAGNEY 4-48 //CONT.// 068596																
WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	SHUT IN	8303	-0-	8303	209828	46	1	6593	3	N	752	107	0	914	1	360
						837	4	827	9							
*02	215616 X	5788	-0-	-209828	-0-	30	1	5211	3	N	497	22	0			835
						547	9									
*03	42687 X	12435	-0-	-30252	-0-	62	1	11493	3	N	800	19	0	731	1	885
						880	9									
*04	41310 X	12547	-0-	-28763	-0-	2	1	11815	3	N	664	45	0	895	1	609
						730	9									
*05	42687 X	11032	-0-	-31655	-0-	10264	3	768	9	N	698	122	0	532	1	653
*06	41310 X	12209	-0-	-29101	-0-	2	1	11559	3	N	589	47	0	711	1	484
						648	9									

ESSMAN C9-20																
WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059																
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18743					N	3	3	0			369
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18743					N	-0-					369
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18743					N	-0-					369
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18743					N	-0-					369
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18743					N	-0-					369
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18743					N	-0-					369

BOLD JOHNSON 56-T1-30																
WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036																
*01	848189 X	62613	-0-	-785576	-0-	101	1	55228	3	N	3912	3885	1			746
						2981	4	4303	9							
*02	93940 X	41224	-0-	-52716	-0-	75	1	37950	3	N	2908	2517	1			1137
						3199	9									
*03	104005 X	57369	-0-	-46636	-0-	93	1	52777	3	N	4090	4346	1			881
						4499	9									
*04	100650 X	51717	-0-	-48933	-0-	90	1	47748	3	N	3526	3846	1			561
						3879	9									
*05	104005 X	41036	-0-	-62969	-0-	93	1	37581	3	N	3056	2753	1			864
						3362	9									
*06	100650 X	40778	-0-	-59872	-0-	90	1	37635	3	N	2775	3275	1			364
						3053	9									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22																
WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF. N/A																
01	SHUT IN	63650	-0-	63650	425557	62382	3	463	4	N	732	1323	1			369
						805	9									
02	SHUT IN	38460	-0-	38460	464017	37509	3	169	4	N	711	753	1			327
						782	9									
03	SHUT IN	40279	-0-	40279	504296	38829	3	601	4	N	772	760	1			339
						849	9									
04	SHUT IN	39618	-0-	39618	543914	38297	3	556	4	N	695	764	1			270
						765	9									
05	SHUT IN	40270	-0-	40270	584184	465	1	38740	3	N	698	734	1			234
						297	4	768	9							
06	SHUT IN	42637	-0-	42637	626821	435	1	41331	3	N	667	575	1			326
						137	4	734	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
HILL & MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11284 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		SHUT IN	103118	-0-	103118	204739	93 1	89883 3	N	9062	9592 1		750
							3174 4	9968 9					
02		SHUT IN	102753	-0-	102753	307492	84 1	93071 3	N	7019	6979 1		790
							1877 4	7721 9					
03		SHUT IN	77201	-0-	77201	384693	90 1	69700 3	N	6254	6613 1		431
							532 4	6879 9					
04		SHUT IN	64671	-0-	64671	449364	90 1	57076 3	N	5122	4309 1		1244
							1871 4	5634 9					
05		SHUT IN	54524	-0-	54524	503888	93 1	49343 3	N	4314	4616 1		942
							343 4	4745 9					
06		SHUT IN	47949	-0-	47949	551837	87 1	42477 3	N	3822	3835 1		929
							1181 4	4204 9					

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482													
01		SHUT IN	36281	-0-	36281	704225	93 1	30574 3	N	2808	2381 1		764
							2525 4	3089 9					
*02		735784 X	31559	-0-	-704225	-0-	54 1	27208 3	N	2169	1290 1		1643
							1911 4	2386 9					
*03		55087 X	46598	-0-	-8489	-0-	75 1	37120 3	N	2812	4018 1		437
							6310 4	3093 9					
*04		53310 X	44563	-0-	-8747	-0-	90 1	41269 3	N	2913	2870 1		480
							3204 9						
*05		55087 X	38164	-0-	-16923	-0-	93 1	34470 3	N	2596	2656 1		420
							745 4	2856 9					
*06		53310 X	37103	-0-	-16207	-0-	87 1	33680 3	N	2769	2477 1		292
							290 4	3046 9					

POGO MOSBACHER STATE 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 271237 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9860 PERF. N/A													
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						
03		SHUT IN	31455	-0-	31455	286692	22510 3	300 4	N	7859	7909 1		892
							8645 9						
04		SHUT IN	33328	-0-	33328	320020	23033 3	510 4	N	8895	8411 1		1376
							9785 9						
05		SHUT IN	56298	-0-	56298	376318	41332 3	310 4	N	13324	13589 1		1111
							14656 9						
06		SHUT IN	45114	-0-	45114	421432	33814 3	208 4	N	10084	10613 1		582
							11092 9						

JUDY CLARK STATE C19-16 WELL #: 1H RRCID -> 271449 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11339 - 16197													
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						
03		SHUT IN	6418	-0-	6418	123694	52 1	4822 3	N	1404	1422 1		452
							1544 9						
04		SHUT IN	4488	-0-	4488	128182	2 1	3422 3	N	967	1037 1		382
							1064 9						
05		SHUT IN	5833	-0-	5833	134015	4598 3	1235 9	N	1123	1237 1		268
							4598 3	6 4	N	1233	1049 1		452
06		SHUT IN	5960	-0-	5960	139975	1356 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596												
GELTEMEYER 4-21				WELL #:	1H	RRCID ->	271714	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	10465	PERF.	10691 - 14270			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	SHUT	IN	6848	-0-	6848	115393	5414	3	1434	9	N	1304	85	0	1299	1	454
02	SHUT	IN	4141	-0-	4141	119534	2797	3	1344	9	N	1222	17	0	1111	1	548
03	SHUT	IN	5500	-0-	5500	125034	4250	3	1250	9	N	1136	7	0	1455	1	222
04	SHUT	IN	5886	-0-	5886	130920	4548	3	1338	9	N	1216	22	0	891	1	525
05	SHUT	IN	5088	-0-	5088	136008	3795	3	1293	9	N	1175	48	0	1074	1	559
06	SHUT	IN	4202	-0-	4202	140210	3148	3	1054	9	N	958	19	8	1060	1	441
													16	0			
EGGERS 4-31				WELL #:	3H	RRCID ->	271715	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL	DEPTH	10872	PERF.	11206 - 15243			
01	42036	X	8122	-0-	-33914	-0-	6659	3	1463	9	N	1330	107	0	1271	1	202
02	37968	X	5846	-0-	-32122	-0-	4872	3	974	9	N	885	22	0	731	1	334
03	42036	X	14029	-0-	-28007	-0-	12779	3	1250	9	N	1136	14	0	1057	1	399
04	40680	X	16872	-0-	-23808	-0-	15685	3	1187	9	N	1079	38	0	888	1	551
05	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	14514	3	1315	9	N	1195	1	8	1421	1	205
06	13590	X	11109	-0-	-2481	-0-	10072	3	1037	9	N	943	13	8	877	1	230
													41	0			
BOLD JOHNSON 56-T1-34				WELL #:	1H	RRCID ->	271718	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.	11386 - 15727			
01	SHUT	IN	75748	-0-	75748	740493	93	1	66711	3	N	4625	5015	1			849
02	SHUT	IN	60638	-0-	60638	801131	3856	4	5088	9	N	3747	3708	1			888
03	SHUT	IN	62732	-0-	62732	863863	84	1	56432	3	N	3823	3749	1			962
04	SHUT	IN	53114	-0-	53114	916977	4122	9	58434	3	N	3424	3885	1			501
05	SHUT	IN	52440	-0-	52440	969417	93	1	49258	3	N	3074	2752	1			823
06	SHUT	IN	48005	-0-	48005	1017422	4205	9	48966	3	N	2824	2903	1			744
							90	1	44809	3	N						
							3106	9									
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2				WELL #:	1H	RRCID ->	271805	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.	N/A			
01	SHUT	IN	45881	-0-	45881	291011	465	1	40563	3	N	3469	3186	1			900
02	SHUT	IN	24025	-0-	24025	315036	1037	4	3816	9	N	1605	1925	1			580
03	SHUT	IN	42474	-0-	42474	357510	225	1	22000	3	N	2976	2692	1			864
04	SHUT	IN	36451	-0-	36451	393961	34	4	1766	9	N	2651	2509	1			1006
05	SHUT	IN	33505	-0-	33505	427466	414	1	38526	3	N	2434	2496	1			944
06	SHUT	IN	30259	-0-	30259	457725	260	4	3274	9	N	2114	2291	1			767
							450	1	32785	3	N						
							300	4	2916	9	N						
							465	1	30053	3	N						
							310	4	2677	9	N						
							435	1	27209	3	N						
							290	4	2325	9	N						
ULMER 4-61				WELL #:	1V	RRCID ->	271828	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL	DEPTH	11655	PERF.	N/A			
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BETTIE HANSARD STATE 45-3 //CONT.// 068596														
WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10617 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	SHUT IN	31831	-0-	31831	253248	31176	3	63	4	N	538	766	1	369
02	SHUT IN	12666	-0-	12666	265914	12372	3	22	4	N	247			616
03	SHUT IN	15881	-0-	15881	281795	15646	3	12	4	N	203			819
04	SHUT IN	24432	-0-	24432	306227	24026	3	406	9	N	369	574	1	614
05	SHUT IN	31457	-0-	31457	337684	420	1	30391	3	N	508	752	1	370
06	SHUT IN	43382	-0-	43382	381066	87	4	559	9	N	480	380	1	470
						435	1	42300	3	N				
						119	4	528	9					
SMITH STATE 4-42														
WELL #: 1H RRCID -> 272573 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12213 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.														
HARRISON RANCH 56 253162														
WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272														
01	96689 X	95473	-0-	-1216	-0-	90017	2	5456	9	N	4960	4711	1	674
02	118020 X	67379	-0-	-50641	-0-	63878	2	3501	9	N	3183	3632	1	225
03	130665 X	83548	-0-	-47117	-0-	79224	2	4324	9	N	3931	3763	1	393
04	150870 X	47069	-0-	-103801	-0-	44977	2	2092	9	N	1902	2146	1	149
05	155899 X	1411	-0-	-154488	-0-	1365	2	46	9	N	42	102	1	89
06	92400 X	28621	-0-	-63779	-0-	27364	2	1257	9	N	1143	1004	1	228
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
RAINBOW STATE 775854														
WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778														
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-			-0-
02	168 N	34	-0-	-134	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	160	1	168	2	N	-0-			-0-
WOLF ENERGY, INC.														
WOLF 935534														
WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648														
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
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1111	2	128	9	N	116	171	1	125
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1249	2	250	9	N	227	172	1	180
05	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	1082	2	185	9	N	168	174	1	174
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			174

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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-											
03	3211 N	3211	-0-	-0-	B	-0-	3192 3	19 9	N	17	33 1 18
04	3369 N	3369	-0-	-0-	B	-0-	3346 3	23 9	N	21	39
05	3376 N	3376	-0-	-0-	B	-0-	3354 3	22 9	N	20	33 1 26
*06	3529 N	3529	-0-	-0-	B	-0-	3504 3	25 9	N	23	17 1 32

ESTES				WELL #:	2	RRCID -> 255195	COMPL. DATE 01/01/2010	TOTAL DEPTH 6282	PERF. 5988	-	6008
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-											
03	620 N	606	-0-	-14	B	-0-	600 3	6 9	N	5	10 1 9
04	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	600 3	7 9	N	6	15
05	682 N	607	-0-	-75	B	-0-	600 3	7 9	N	6	10 1 11
*06	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	600 3	7 9	N	6	5 1 12

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		
01	9300 X	3948	-0-	-5352		-0-	3948 2		N	-0-	-0-
02	8542 X	8542	-0-	-0-		-0-	8542 2		N	-0-	-0-
03	9070 X	9070	-0-	-0-		-0-	9070 2		N	-0-	-0-
04	8730 X	8114	-0-	-616		-0-	8114 2		N	-0-	-0-
05	9455 X	8730	-0-	-725		-0-	8730 2		N	-0-	-0-
06	9150 X	6398	-0-	-2752		-0-	6398 2		N	-0-	-0-

PETRO-HUNT, L.L.C.				660043			CNTY: PECOS				
LA ESCALERA BLK C-1				WELL #:	1	RRCID -> 260153	COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH 14493	PERF.13818	-	14263
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-
03	34596 X	30529	-0-	-4067		-0-	296 1	30233 2	N	-0-	-0-
04	33390 X	27190	-0-	-6200		-0-	287 1	26903 2	N	-0-	-0-
05	32271 X	24687	-0-	-7584		-0-	67 1	24620 2	N	-0-	-0-
06	30210 X	22404	-0-	-7806		-0-	22404 2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: PECOS				
ELSINORE CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID -> 044889	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 17686	PERF.14020	-	14460
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY				WELL #:	2	RRCID -> 046060	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 15005	PERF.14334	-	14381
01	3627 X	257	-0-	-3370		-0-	257 2		N	-0-	-0-
02	5167 X	5167	-0-	-0-		-0-	5167 2		N	-0-	-0-
03	4322 X	4322	-0-	-0-		-0-	4322 2		N	-0-	-0-
04	4361 X	4361	-0-	-0-		-0-	4361 2		N	-0-	-0-
05	5018 X	5018	-0-	-0-		-0-	5018 2		N	-0-	-0-
*06	4977 X	4977	-0-	-0-		-0-	4977 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

M O	ALLOW 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
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
03	12009 R	12009	-0-	-0-	-0-	286	1	11723	2	N	-0-			42
04	11460 #	11428	-0-	-32	-0-	252	1	11176	2	N	-0-			42
05	15097 #	12674	-0-	-2423	-0-	132	1	12542	2	N	-0-			42
06	14610 #	7400	-0-	-7210	-0-	60	1	7340	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

M O	ALLOW 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
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-
03	DLQ G-10	281585	-0-	281585	536985	1275	1	280310	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	271424	-0-	271424	808409	658	1	270766	2	Y	-0-			-0-
05	1087266 X	278857	-0-	-808409	-0-	822	1	278035	2	Y	-0-			-0-
06	273240 X	268484	-0-	-4756	-0-	268484	2			Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

M O	ALLOW 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

M O	ALLOW 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
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-
03	DLQ G-10	17846	-0-	17846	34285	81	1	17765	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	17148	-0-	17148	51433	42	1	17106	2	Y	-0-			-0-
05	69041 X	17608	-0-	-51433	-0-	52	1	17556	2	Y	-0-			-0-
06	17310 X	16985	-0-	-325	-0-	16985	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	ALLOW 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
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-
03	DLQ G-10	3070	-0-	3070	5854	156	1	2914	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2929	-0-	2929	8783	151	1	2778	2	N	-0-			-0-
05	11780 X	2997	-0-	-8783	-0-	167	1	2830	2	N	-0-			-0-
*06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	155	1	2708	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

M O	ALLOW 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
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-
03	DLQ G-10	3315	-0-	3315	6265	15	1	3300	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4192	-0-	4192	10457	10	1	4182	2	Y	-0-			-0-
05	15841 X	5384	-0-	-10457	-0-	16	1	5368	2	Y	-0-			-0-
*06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
WEST RANCH		WELL #:		501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194	
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
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-
03	DLQ G-10	1198	-0-	1198	2374	5 1	1193 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1281	-0-	1281	3655	3 1	1278 2	N	-0-		-0-
05	1700 N	1164	-0-	-536	3119	3 1	1161 2	N	-0-		-0-
*06	3000 N	1148	-0-	-1852	1267	1148 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419	
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-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	32 1	595 2	N	-0-		-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31 1	562 2	N	-0-		-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34 1	578 2	N	-0-		-0-
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	32 1	567 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964	
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-
03	DLQ G-10	480	-0-	480	906	2 1	478 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	474	-0-	474	1380	1 1	473 2	Y	-0-		-0-
05	1882 N	502	-0-	-1380	-0-	1 1	501 2	Y	-0-		-0-
*06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717	
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-
03	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	61 1	1128 2	N	-0-		-0-
04	1170 N	1068	-0-	-102	-0-	55 1	1013 2	N	-0-		-0-
05	961 N	921	-0-	-40	-0-	51 1	870 2	N	-0-		-0-
06	1140 N	780	-0-	-360	-0-	42 1	738 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583	
01	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	19 1	8079 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	6733	-0-	6733	6733	28 1	6705 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	7173	-0-	7173	13906	32 1	7141 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	6509	-0-	6509	20415	16 1	6493 2	Y	-0-		-0-
05	26598 X	6183	-0-	-20415	-0-	18 1	6165 2	Y	-0-		-0-
*06	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572 2		Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498	
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	2 1	708 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	632	-0-	632	632	3 1	629 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	678	-0-	678	1310	3 1	675 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	642	-0-	642	1952	2 1	640 2	Y	-0-		-0-
05	2554 N	602	-0-	-1952	-0-	2 1	600 2	Y	-0-		-0-
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090			
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
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-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	N	-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	944	2	N	-0-
05	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	57	1	965	2	N	-0-
06	990 N	982	-0-	-8	-0-	53	1	929	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078			
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-
03	868 N	860	-0-	-8	-0-	44	1	816	2	N	-0-
04	840 N	820	-0-	-20	-0-	42	1	778	2	N	-0-
05	868 N	842	-0-	-26	-0-	47	1	795	2	N	-0-
06	840 N	814	-0-	-26	-0-	44	1	770	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632			
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3201		RRCID -> 163537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950			
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	16	10	2			Y	-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	28	12	2			Y	-0-
05	36 N	8	-0-	-28	-0-	8	2			Y	-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 404		RRCID -> 165275		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748			
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-
03	DLQ G-10	1272	-0-	1272	2448	65	1	1207	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1201	-0-	1201	3649	62	1	1139	2	Y	-0-
05	3000 N	1292	-0-	-1708	1941	72	1	1220	2	Y	-0-
*06	3000 N	1196	-0-	-1804	137	65	1	1131	2	Y	-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 3-C		RRCID -> 167273		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708			
01	527 N	460	-0-	-67	-0-	1	1	459	2	N	-0-
02	420 N	392	-0-	-28	-0-	2	1	390	2	N	-0-
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	2	1	407	2	N	-0-
04	450 N	371	-0-	-79	-0-	1	1	370	2	N	-0-
05	434 N	366	-0-	-68	-0-	1	1	365	2	N	-0-
06	390 N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-

ALLISON		WELL #: 2101		RRCID -> 167345		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333			
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	918	2	N	-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	48	1	830	2	N	-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	N	-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	2	N	-0-
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	55	1	935	2	N	-0-
06	930 N	913	-0-	-17	-0-	49	1	864	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC LONGFELLOW			//CONT.// 71659 700 //CONT.// 748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
WELL #:			405	RRCID ->	169097	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3690	- 5277			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		912 N	912	-0-	-0-	-0-	2	1	910	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	813	-0-	813	-0-	3	1	810	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	884	-0-	884	-0-	4	1	880	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	840	-0-	840	-0-	2	1	838	2	Y	-0-			-0-
05		3000 N	851	-0-	-2149	-0-	3	1	848	2	Y	-0-			-0-
*06		1942 N	1554	-0-	-388	-0-	1554	2			Y	-0-			-0-
LONGFELLOW			WELL #:		407	RRCID ->	169099	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4686	- 5226	
01		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	122	1	2338	2	N	-0-			-0-
02		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	119	1	2056	2	N	-0-			-0-
03		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	121	1	2256	2	N	-0-			-0-
04		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	116	1	2137	2	N	-0-			-0-
05		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	133	1	2253	2	N	-0-			-0-
*06		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW			WELL #:		409	RRCID ->	169410	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	3222	- 4664	
01		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	12	1	5070	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4394	-0-	4394	-0-	18	1	4376	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4900	-0-	4900	-0-	22	1	4878	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4646	-0-	4646	13940	11	1	4635	2	Y	-0-			-0-
05		18470 X	4530	-0-	-13940	-0-	13	1	4517	2	Y	-0-			-0-
*06		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-			-0-
LONGFELLOW			WELL #:		4011	RRCID ->	170418	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	4238	- 5440	
01		930 N	903	-0-	-27	-0-	45	1	858	2	N	-0-			-0-
02		840 N	816	-0-	-24	-0-	45	1	771	2	N	-0-			-0-
03		900 N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	854	2	N	-0-			-0-
04		870 N	861	-0-	-9	-0-	44	1	817	2	N	-0-			-0-
05		899 N	888	-0-	-11	-0-	49	1	839	2	N	-0-			-0-
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH			WELL #:		4	RRCID ->	170424	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	3319	- 5546	
01		2821 X	2148	-0-	-673	-0-	5	1	2143	2	N	-0-			-0-
02		2352 X	1842	-0-	-510	-0-	8	1	1834	2	N	-0-			-0-
03		2418 X	1937	-0-	-481	-0-	9	1	1928	2	N	-0-			-0-
04		2070 X	1732	-0-	-338	-0-	4	1	1728	2	N	-0-			-0-
05		2139 X	1708	-0-	-431	-0-	5	1	1703	2	N	-0-			-0-
06		1890 X	1450	-0-	-440	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
LONGFELLOW			WELL #:		406	RRCID ->	170848	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	5011	- 6788	
01		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	12	1	4877	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4353	-0-	4353	-0-	18	1	4335	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4794	-0-	4794	-0-	22	1	4772	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4570	-0-	4570	13717	11	1	4559	2	Y	-0-			-0-
05		18315 X	4598	-0-	-13717	-0-	14	1	4584	2	Y	-0-			-0-
*06		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-			-0-
LONGFELLOW			WELL #:		201	RRCID ->	171708	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	4602	- 4940	
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	-0-			-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-			-0-
04		300 N	235	-0-	-65	-0-	12	1	223	2	N	-0-			-0-
05		310 N	194	-0-	-116	-0-	11	1	183	2	N	-0-			-0-
06		270 N	167	-0-	-103	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364		
M	O	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
01	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	69 1	1321 2	N	-0-	-0-
02	1288 N	1114	-0-	-174	-0-	61 1	1053 2	N	-0-	-0-
03	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	68 1	1275 2	N	-0-	-0-
04	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	68 1	1240 2	N	-0-	-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	75 1	1268 2	N	-0-	-0-
*06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	70 1	1232 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954		
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	119 1	2269 2	N	-0-	-0-
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	121 1	2099 2	N	-0-	-0-
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	124 1	2309 2	N	-0-	-0-
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	120 1	2207 2	N	-0-	-0-
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	140 1	2385 2	N	-0-	-0-
*06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	129 1	2251 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440		
01	2077 N	1769	-0-	-308	-0-	21 1	1748 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1566	-0-	1566	1566	22 1	1544 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1786	-0-	1786	3352	24 1	1762 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1652	-0-	1652	5004	20 1	1632 2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	1563	-0-	-1437	3567	22 1	1541 2	Y	-0-	-0-
*06	3000 N	1435	-0-	-1565	2002	17 1	1418 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472		
01	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	3 1	1346 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1096	-0-	1096	1096	4 1	1092 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1278	-0-	1278	2374	6 1	1272 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1106	-0-	1106	3480	3 1	1103 2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	935	-0-	-2065	1415	3 1	932 2	Y	-0-	-0-
*06	2180 N	765	-0-	-1415	-0-	765 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416		
01	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	5 1	2035 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1638	-0-	1638	1638	7 1	1631 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1575	-0-	1575	3213	7 1	1568 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1319	-0-	1319	4532	3 1	1316 2	Y	-0-	-0-
05	5766 X	1234	-0-	-4532	-0-	4 1	1230 2	Y	-0-	-0-
*06	3000 N	13317	-0-	10317	10317	13317 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226		
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-
03	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	11 1	2442 2	N	-0-	-0-
04	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	6 1	2360 2	N	-0-	-0-
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	8 1	2840 2	N	-0-	-0-
*06	3000 N	7855	-0-	4855	4855	7855 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024		
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-
03	775 N	766	-0-	-9	-0-	39 1	727 2	N	-0-	-0-
04	750 N	722	-0-	-28	-0-	37 1	685 2	N	-0-	-0-
05	775 N	728	-0-	-47	-0-	40 1	688 2	N	-0-	-0-
06	750 N	687	-0-	-63	-0-	37 1	650 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011								
WEST RANCH			WELL #: 3104	RRCID ->	175161	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5530 - 7446
M	O	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
01	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	113 1	2157 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2072 N	1992	-0-	-80	-0-	109 1	1883 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2263 N	2171	-0-	-92	-0-	111 1	2060 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2190 N	2125	-0-	-65	-0-	110 1	2015 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	118 1	2013 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	116 1	2025 2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH			WELL #: 3204	RRCID ->	175162	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	6140 - 8123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ALLISON			WELL #: 301	RRCID ->	176379	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8601 - 8727
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	16 1	296 2	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	15 1	266 2	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	16 1	291 2	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	15 1	282 2	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	17 1	283 2	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	16 1	272 2	N	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW			WELL #: 1202	RRCID ->	176621	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7708 - 7888
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH			WELL #: 3202	RRCID ->	177782	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	5508	PERF.	4965 - 5508
01	2449 N	1435	-0-	-1014	-0-	3 1	1432 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	6 1	1490 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1782	-0-	1782	3278	8 1	1774 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1771	-0-	1771	5049	4 1	1767 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3000 N	1841	-0-	-1159	3890	5 1	1836 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	3000 N	1787	-0-	-1213	2677	1787 2		Y	-0-	-0-	-0-

ALLISON			WELL #: 2102	RRCID ->	178071	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	5403 - 5832
01	5828 X	5424	-0-	-404	-0-	13 1	5411 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	5236 X	4823	-0-	-413	-0-	20 1	4803 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	5642 X	5242	-0-	-400	-0-	24 1	5218 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	5400 X	5006	-0-	-394	-0-	12 1	4994 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5487 X	5090	-0-	-397	-0-	15 1	5075 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5140 X	4802	-0-	-338	-0-	4802 2		Y	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH			WELL #: 3105	RRCID ->	178072	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	4565 - 7944
01	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	78 1	1480 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1428 N	1385	-0-	-43	-0-	76 1	1309 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	78 1	1460 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	76 1	1390 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	84 1	1431 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	79 1	1376 2	N	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
LONGFELLOW		WELL #:		4012		RRCID ->		178074		COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782	
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
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-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	11 1	204 2	N	-0-		-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	11 1	196 2	N	-0-		-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	12 1	201 2	N	-0-		-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	11 1	186 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4015		RRCID ->		178580		COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048	
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-
03	DLQ G-10	870	-0-	870	1756	4 1	866 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	806	-0-	806	2562	2 1	804 2	Y	-0-		-0-
05	3000 N	837	-0-	-2163	399	2 1	835 2	Y	-0-		-0-
*06	1065 N	666	-0-	-399	-0-	666 2		Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4017		RRCID ->		178717		COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753	
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-
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	130 1	2419 2	N	-0-		-0-
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	126 1	2305 2	N	-0-		-0-
05	2480 N	2478	-0-	-2	-0-	138 1	2340 2	N	-0-		-0-
06	2400 N	1683	-0-	-717	-0-	91 1	1592 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3203		RRCID ->		179748		COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480	
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-
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	93 1	1736 2	N	-0-		-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	90 1	1656 2	N	-0-		-0-
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	102 1	1735 2	N	-0-		-0-
*06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	96 1	1673 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		303		RRCID ->		182400		COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950	
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-
03	12648 X	11444	-0-	-1204	-0-	52 1	11392 2	Y	-0-		-0-
04	11760 X	10740	-0-	-1020	-0-	26 1	10714 2	Y	-0-		-0-
05	11718 X	10679	-0-	-1039	-0-	31 1	10648 2	Y	-0-		-0-
06	11340 X	10034	-0-	-1306	-0-	10034 2		Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4016		RRCID ->		182630		COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597	
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-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	11 1	205 2	N	-0-		-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	11 1	194 2	N	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12 1	206 2	N	-0-		-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	11 1	191 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW XX		WELL #:		101		RRCID ->		182632		COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060	
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-
03	DLQ G-10	161	-0-	161	304	1 1	160 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	145	-0-	145	449	145 2		Y	-0-		-0-
05	614 N	165	-0-	-449	-0-	165 2		Y	-0-		-0-
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LONGFELLOW STATE 2000		WELL #:		901	RRCID ->	183076	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	5540 - 6304
M	O	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		
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-		
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	165 2	N	-0-	-0-		
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 2	N	-0-	-0-		
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	N	-0-	-0-		
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	8 1	138 2	N	-0-	-0-		

ALLISON 2		WELL #:		1302	RRCID ->	183902	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	3702 - 3836
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

ALLISON		WELL #:		2103	RRCID ->	183907	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4275 - 4634
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-		
03	837 N	764	-0-	-73	-0-	39 1	725 2	N	-0-	-0-		
04	780 N	621	-0-	-159	-0-	32 1	589 2	N	-0-	-0-		
05	775 N	766	-0-	-9	-0-	43 1	723 2	N	-0-	-0-		
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	40 1	702 2	N	-0-	-0-		

LONGFELLOW STATE 2		WELL #:		2801	RRCID ->	183908	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	2326 - 3050
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-		
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25 1	467 2	N	-0-	-0-		
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25 1	454 2	N	-0-	-0-		
05	496 N	465	-0-	-31	-0-	26 1	439 2	N	-0-	-0-		
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	24 1	413 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #:		508	RRCID ->	183909	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	4890 - 5736
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	100	-0-	100	-0-	100 2		Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	133	-0-	133	-0-	1 1	132 2	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	128	-0-	128	-0-	128 2		Y	-0-	-0-		
05	491 N	130	-0-	-361	-0-	130 2		Y	-0-	-0-		
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		Y	-0-	-0-		

LONGFELLOW		WELL #:		1203	RRCID ->	185579	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6300 - 6960
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

LONGFELLOW		WELL #:		4019	RRCID ->	186277	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	5148	PERF.	4625 - 5148
01	1891 N	1434	-0-	-457	-0-	3 1	1431 2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	1211	-0-	1211	-0-	5 1	1206 2	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	1313	-0-	1313	-0-	6 1	1307 2	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	1143	-0-	1143	-0-	3 1	1140 2	Y	-0-	-0-		
05	3000 N	1117	-0-	-1883	-0-	3 1	1114 2	Y	-0-	-0-		
*06	2802 N	1018	-0-	-1784	-0-	1018 2		Y	-0-	-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH				WELL #: 3401	RRCID -> 186279	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 7175	PERF. 4330	-		6870			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	195	-0-	-115	-0-	10	1	185	2	N	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	10	1	168	2	N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-			-0-
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
05	186 N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	N	-0-			-0-
*06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3301	RRCID -> 186743	COMPL. DATE 11/30/2001	TOTAL DEPTH 7141	PERF. 6502	-		6992			
01	15624 X	14716	-0-	-908	-0-	732	1	13977	2	N	6			72
02	DLQ G-10	13090	-0-	13090	13090	714	1	12372	2	N	4			76
03	DLQ G-10	14441	-0-	14441	27531	735	1	13700	2	N	5			81
04	DLQ G-10	13803	-0-	13803	41334	712	1	13078	2	N	12	80	1	13
05	55462 X	14128	-0-	-41334	-0-	785	1	13337	2	N	5			18
06	14063 X	13451	-0-	-612	-0-	727	1	12720	2	N	4			22

WEST RANCH				WELL #: 2605	RRCID -> 187585	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH 6195	PERF. 2466	-		4266			
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-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2106	RRCID -> 187586	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4318	-		4396			
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-
03	1023 N	951	-0-	-72	-0-	48	1	903	2	N	-0-			-0-
04	960 N	908	-0-	-52	-0-	47	1	861	2	N	-0-			-0-
05	961 N	903	-0-	-58	-0-	50	1	853	2	N	-0-			-0-
06	930 N	912	-0-	-18	-0-	49	1	863	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4018	RRCID -> 187601	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 3516	-		4388			
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	1	1	264	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	247	-0-	247	247	1	1	246	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	280	-0-	280	527	1	1	279	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	273	-0-	273	800	1	1	272	2	Y	-0-			-0-
05	1070 N	270	-0-	-800	-0-	1	1	269	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 420	RRCID -> 188447	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 3519	-		4516			
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-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-			-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	N	-0-			-0-
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	27	1	458	2	N	-0-			-0-
06	480 N	466	-0-	-14	-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								
LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325		
M	O	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
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-
03	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	64 1	1183 2	N	-0-	-0-
04	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	61 1	1129 2	N	-0-	-0-
05	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	66 1	1118 2	N	-0-	-0-
06	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	61 1	1065 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594		
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	4 1	1489 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1314	-0-	1314	1314	5 1	1309 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1478	-0-	1478	2792	7 1	1471 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1413	-0-	1413	4205	3 1	1410 2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	1429	-0-	-1571	2634	4 1	1425 2	Y	-0-	-0-
*06	3000 N	1414	-0-	-1586	1048	1414 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738		
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-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	18 1	338 2	N	-0-	-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18 1	324 2	N	-0-	-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19 1	326 2	N	-0-	-0-
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	18 1	309 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159		
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-
03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	129 1	2403 2	N	-0-	-0-
04	2460 N	2443	-0-	-17	-0-	126 1	2317 2	N	-0-	-0-
05	2511 N	2494	-0-	-17	-0-	139 1	2355 2	N	-0-	-0-
06	2460 N	2401	-0-	-59	-0-	130 1	2271 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208		
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-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24 1	448 2	N	-0-	-0-
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	24 1	434 2	N	-0-	-0-
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	27 1	451 2	N	-0-	-0-
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	25 1	433 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204		
01	3782 X	3420	-0-	-362	-0-	170 1	3250 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3090	-0-	3090	3090	169 1	2921 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3312	-0-	3312	6402	169 1	3143 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3220	-0-	3220	9622	166 1	3054 2	N	-0-	-0-
05	12561 X	2939	-0-	-9622	-0-	163 1	2776 2	N	-0-	-0-
06	3300 X	1971	-0-	-1329	-0-	107 1	1864 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176		
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35 1	664 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	597	-0-	597	597	33 1	564 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	666	-0-	666	1263	34 1	632 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	659	-0-	659	1922	34 1	625 2	Y	-0-	-0-
05	2519 N	597	-0-	-1922	-0-	33 1	564 2	Y	-0-	-0-
06	630 N	511	-0-	-119	-0-	28 1	483 2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
LONGFELLOW		WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	41 1	770 2	N	-0-			-0-
04	810 N	795	-0-	-15	-0-	41 1	754 2	N	-0-			-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	44 1	744 2	N	-0-			-0-
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	42 1	731 2	N	-0-			-0-

WEST		WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930			
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	1 1	365 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	336	-0-	336	336	1 1	335 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	334	-0-	334	670	2 1	332 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	280	-0-	280	950	1 1	279 2	Y	-0-			-0-
05	1220 N	270	-0-	-950	-0-	1 1	269 2	Y	-0-			-0-
*06	100 N	260	-0-	160	160	260 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000			
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-
03	2790 N	2657	-0-	-133	-0-	135 1	2522 2	N	-0-			-0-
04	2640 N	2553	-0-	-87	-0-	132 1	2421 2	N	-0-			-0-
05	2666 N	2598	-0-	-68	-0-	144 1	2454 2	N	-0-			-0-
06	2580 N	2447	-0-	-133	-0-	132 1	2315 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002			TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830			
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-
03	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	57 1	1053 2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	55 1	1005 2	N	-0-			-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	60 1	1023 2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	56 1	976 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988			
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	33 1	713 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	669	-0-	669	669	33 1	636 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	708	-0-	708	1377	34 1	674 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	659	-0-	659	2036	33 1	626 2	Y	-0-			-0-
05	2726 N	690	-0-	-2036	-0-	37 1	653 2	Y	-0-			-0-
*06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	36 1	869 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904			
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-
03	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	73 1	1360 2	N	-0-			-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	91 1	1664 2	N	-0-			-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	103 1	1747 2	N	-0-			-0-
*06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	93 1	1632 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670			
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-
03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	122 1	2277 2	N	-0-			-0-
04	2490 N	2427	-0-	-63	-0-	125 1	2302 2	N	-0-			-0-
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	133 1	2269 2	N	-0-			-0-
06	2310 N	2260	-0-	-50	-0-	122 1	2138 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)										CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC															
//CONT.// 71659 700															
//CONT.// 748011															
LONGFELLOW WELL #: 4010										RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2976 X	2433	-0-	-543	-0-			40 1	2393 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2121	-0-	2121	-0-			41 1	2080 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2355	-0-	2355	-0-			44 1	2311 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2175	-0-	2175	-0-			39 1	2136 2	Y	-0-			-0-
05		3000 N	2133	-0-	-867	-0-			42 1	2091 2	Y	-0-			-0-
*06		3000 N	1999	-0-	-1001	-0-			35 1	1964 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4030										RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117	
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-
03		2635 N	2248	-0-	-387	-0-			115 1	2133 2	N	-0-			-0-
04		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-			147 1	2694 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3283	-0-	183	-0-	183		182 1	3101 2	N	-0-			-0-
*06		2840 N	2657	-0-	-183	-0-			144 1	2513 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029										RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622	
01		4681 X	4259	-0-	-422	-0-			10 1	4249 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3754	-0-	3754	-0-			15 1	3739 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4044	-0-	4044	-0-			18 1	4026 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3828	-0-	3828	-0-	11626		9 1	3819 2	Y	-0-			-0-
05		15467 X	3841	-0-	-11626	-0-			11 1	3830 2	Y	-0-			-0-
06		3906 X	3500	-0-	-406	-0-			3500 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031										RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246	
01		1271 N	1195	-0-	-76	-0-			3 1	1192 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	-0-			4 1	1084 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1243	-0-	1243	-0-			6 1	1237 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1250	-0-	1250	-0-			3 1	1247 2	Y	-0-			-0-
05		3000 N	1258	-0-	-1742	-0-			4 1	1254 2	Y	-0-			-0-
*06		3000 N	1198	-0-	-1802	-0-			37 1198 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3402										RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635	
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-
03		403 N	380	-0-	-23	-0-			19 1	361 2	N	-0-			-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-			19 1	348 2	N	-0-			-0-
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-			21 1	362 2	N	-0-			-0-
*06		364 N	364	-0-	-0-	-0-			20 1	344 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 601										RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758	
01		434 N	394	-0-	-40	-0-			20 1	374 2	N	-0-			-0-
02		392 N	344	-0-	-48	-0-			19 1	325 2	N	-0-			-0-
03		434 N	372	-0-	-62	-0-			19 1	353 2	N	-0-			-0-
04		390 N	356	-0-	-34	-0-			18 1	338 2	N	-0-			-0-
05		372 N	366	-0-	-6	-0-			20 1	346 2	N	-0-			-0-
06		360 N	358	-0-	-2	-0-			19 1	339 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3303										RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508	
01		3503 X	3260	-0-	-243	-0-			162 1	3098 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2944	-0-	2944	-0-			161 1	2783 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	-0-			105 1	1962 2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2646	-0-	2646	-0-			137 1	2509 2	N	-0-			-0-
05		10450 X	2793	-0-	-7657	-0-			155 1	2638 2	N	-0-			-0-
06		2921 X	2730	-0-	-191	-0-			148 1	2582 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 5010	RRCID -> 193337	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 4606	PERF. 3266	-		3924	
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	
01		682 N	682	-0-	-0-	34 1	648 2	N	-0-		-0-	
02		588 N	554	-0-	-34	30 1	524 2	N	-0-		-0-	
03		653 N	653	-0-	-0-	33 1	620 2	N	-0-		-0-	
04		660 N	611	-0-	-49	32 1	579 2	N	-0-		-0-	
05		630 N	630	-0-	-0-	35 1	595 2	N	-0-		-0-	
06		630 N	602	-0-	-28	33 1	569 2	N	-0-		-0-	

LONGFELLOW				WELL #: 4032	RRCID -> 194202	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 7733	PERF. 4972	-		5716	
01		372 N	342	-0-	-30	17 1	325 2	N	-0-		-0-	
02		336 N	301	-0-	-35	16 1	285 2	N	-0-		-0-	
03		341 N	338	-0-	-3	17 1	321 2	N	-0-		-0-	
04		330 N	324	-0-	-6	17 1	307 2	N	-0-		-0-	
05		341 N	334	-0-	-7	19 1	315 2	N	-0-		-0-	
06		330 N	320	-0-	-10	17 1	303 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 605	RRCID -> 194416	COMPL. DATE 04/17/2003	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 6827	-		9088	
01		6200 X	5777	-0-	-423	288 1	5489 2	N	-0-		-0-	
02		DLQ G-10	5040	-0-	5040	275 1	4765 2	N	-0-		-0-	
03		DLQ G-10	6061	-0-	6061	11101 309 1	5752 2	N	-0-		-0-	
04		DLQ G-10	5613	-0-	5613	16714 290 1	5323 2	N	-0-		-0-	
05		22477 X	5763	-0-	-16714	320 1	5443 2	N	-0-		-0-	
06		5880 X	5533	-0-	-347	299 1	5234 2	N	-0-		-0-	

ALLISON				WELL #: 305	RRCID -> 194418	COMPL. DATE 03/26/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 4626	-		6750	
01		748 N	748	-0-	-0-	37 1	711 2	N	-0-		-0-	
02		711 N	711	-0-	-0-	39 1	672 2	N	-0-		-0-	
03		787 N	787	-0-	-0-	40 1	747 2	N	-0-		-0-	
04		754 N	754	-0-	-0-	39 1	715 2	N	-0-		-0-	
05		775 N	774	-0-	-1	43 1	731 2	N	-0-		-0-	
06		750 N	741	-0-	-9	40 1	701 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5011	RRCID -> 194425	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 4427	PERF. 3181	-		3932	
01		817 N	817	-0-	-0-	41 1	776 2	N	-0-		-0-	
02		756 N	737	-0-	-19	40 1	697 2	N	-0-		-0-	
03		837 N	806	-0-	-31	41 1	765 2	N	-0-		-0-	
04		780 N	775	-0-	-5	40 1	735 2	N	-0-		-0-	
05		806 N	789	-0-	-17	44 1	745 2	N	-0-		-0-	
06		780 N	762	-0-	-18	41 1	721 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5012	RRCID -> 194427	COMPL. DATE 03/19/2003	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3000	-		4152	
01		1457 N	1358	-0-	-99	68 1	1290 2	N	-0-		-0-	
02		1288 N	1198	-0-	-90	65 1	1133 2	N	-0-		-0-	
03		1406 N	1406	-0-	-0-	72 1	1334 2	N	-0-		-0-	
04		1320 N	1304	-0-	-16	67 1	1237 2	N	-0-		-0-	
05		1350 N	1350	-0-	-0-	75 1	1275 2	N	-0-		-0-	
06		1350 N	1225	-0-	-125	66 1	1159 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5014	RRCID -> 195244	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 2942	-		4050	
01		806 N	710	-0-	-96	35 1	675 2	N	-0-		-0-	
02		868 N	731	-0-	-137	40 1	691 2	N	-0-		-0-	
03		775 N	762	-0-	-13	39 1	723 2	N	-0-		-0-	
04		816 N	816	-0-	-0-	42 1	774 2	N	-0-		-0-	
05		827 N	827	-0-	-0-	46 1	781 2	N	-0-		-0-	
06		750 N	710	-0-	-40	38 1	672 2	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990	
M	O	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
01	837 N	788	-0-	-49	-0-	39 1	749 2	N	-0-
02	756 N	739	-0-	-17	-0-	40 1	699 2	N	-0-
03	806 N	804	-0-	-2	-0-	41 1	763 2	N	-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	40 1	730 2	N	-0-
05	806 N	802	-0-	-4	-0-	45 1	757 2	N	-0-
06	780 N	760	-0-	-20	-0-	41 1	719 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294	
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 2	N	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	N	-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	6 1	109 2	N	-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	5 1	98 2	N	-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	6 1	98 2	N	-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	5 1	87 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578	
01	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	68 1	1289 2	N	-0-
02	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	64 1	1110 2	N	-0-
03	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	65 1	1209 2	N	-0-
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	62 1	1133 2	N	-0-
05	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	65 1	1113 2	N	-0-
06	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	60 1	1046 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930	
01	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	85 1	1617 2	N	-0-
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	87 1	1505 2	N	-0-
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	91 1	1686 2	N	-0-
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	90 1	1646 2	N	-0-
05	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	98 1	1665 2	N	-0-
06	1710 N	1641	-0-	-69	-0-	89 1	1552 2	N	-0-

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942	
01	2666 N	2650	-0-	-16	-0-	132 1	2518 2	N	-0-
02	2380 N	2359	-0-	-21	-0-	129 1	2230 2	N	-0-
03	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	132 1	2463 2	N	-0-
04	2550 N	2498	-0-	-52	-0-	129 1	2369 2	N	-0-
05	2604 N	2533	-0-	-71	-0-	141 1	2392 2	N	-0-
06	2520 N	2384	-0-	-136	-0-	129 1	2255 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018	
01	651 N	549	-0-	-102	-0-	27 1	522 2	N	-0-
02	560 N	500	-0-	-60	-0-	27 1	473 2	N	-0-
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	25 1	475 2	N	-0-
04	540 N	486	-0-	-54	-0-	25 1	461 2	N	-0-
05	558 N	461	-0-	-97	-0-	26 1	435 2	N	-0-
06	480 N	445	-0-	-35	-0-	24 1	421 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181		
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
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-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	41 1	768 2	N	-0-	-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	41 1	755 2	N	-0-	-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	48 1	821 2	N	-0-	-0-
*06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	43 1	746 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165		
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-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320		
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
03	49662 X	45761	-0-	-3901	-0-	207 1	45554 2	Y	-0-	58
04	47280 X	44666	-0-	-2614	-0-	108 1	44338 2	Y	200	258 1 -0-
						220 9				
05	46748 X	44697	-0-	-2051	-0-	132 1	44556 2	Y	8	8
						9 9				
06	45240 X	41887	-0-	-3353	-0-	41879 2	8 9	Y	7	15

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346		
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-
03	DLQ G-10	4281	-0-	4281	8252	218 1	4063 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4107	-0-	4107	12359	212 1	3895 2	N	-0-	-0-
05	16516 X	4157	-0-	-12359	-0-	231 1	3926 2	N	-0-	-0-
06	4347 X	4027	-0-	-320	-0-	218 1	3809 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344		
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	7 1	129 2	N	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	N	-0-	-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	9 1	166 2	N	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 2	N	-0-	-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	9 1	154 2	N	-0-	-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	7 1	125 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946		
M	O	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	
01	5673 X	5060	-0-	-613	-0-	12 1	5048 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	4507	-0-	4507	-0-	18 1	4489 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	4948	-0-	4948	-0-	22 1	4926 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	4741	-0-	4741	14196	12 1	4729 2	Y	-0-	-0-	
05	19047 X	4851	-0-	-14196	-0-	14 1	4837 2	Y	-0-	-0-	
06	4890 X	4650	-0-	-240	-0-	4650 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687		
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	83 1	1585 2	N	-0-	-0-	
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	81 1	1411 2	N	-0-	-0-	
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	84 1	1573 2	N	-0-	-0-	
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	82 1	1500 2	N	-0-	-0-	
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	91 1	1538 2	N	-0-	-0-	
*06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	84 1	1476 2	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061		
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	21 1	393 2	N	-0-	-0-	
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20 1	355 2	N	-0-	-0-	
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21 1	384 2	N	-0-	-0-	
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	20 1	364 2	N	-0-	-0-	
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	22 1	374 2	N	-0-	-0-	
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	21 1	364 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003			TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592		
01	3255 X	3014	-0-	-241	-0-	7 1	3007 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2688	-0-	2688	-0-	11 1	2677 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	2920	-0-	2920	-0-	13 1	2907 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	2781	-0-	2781	8389	7 1	2774 2	Y	-0-	-0-	
05	11222 X	2833	-0-	-8389	-0-	8 1	2825 2	Y	-0-	-0-	
06	2910 X	2695	-0-	-215	-0-	2695 2		Y	-0-	-0-	

ALLISON 2		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304		
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	9 1	162 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	135	-0-	135	-0-	7 1	128 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	144	-0-	144	-0-	7 1	137 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	136	-0-	136	415	7 1	129 2	Y	-0-	-0-	
05	552 N	137	-0-	-415	-0-	8 1	129 2	Y	-0-	-0-	
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	7 1	120 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274		
01	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	64 1	1212 2	N	-0-	-0-	
02	1176 N	1033	-0-	-143	-0-	56 1	977 2	N	-0-	-0-	
03	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	61 1	1136 2	N	-0-	-0-	
04	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	58 1	1072 2	N	-0-	-0-	
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	65 1	1100 2	N	-0-	-0-	
06	1170 N	1023	-0-	-147	-0-	55 1	968 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552			
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
01	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	51 1	973 2	N	10	152 1	62
02	868 N	847	-0-	-21	-0-	11 9	46 1	N	5		67
03	1085 N	962	-0-	-123	-0-	6 9	48 1	N	17		84
04	990 N	918	-0-	-72	-0-	19 9	46 1	N	20	64 1	40
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	22 9	53 1	N	12		52
06	930 N	914	-0-	-16	-0-	13 9	48 1	N	17		69
						19 9					
WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190			
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30 1	571 2	N	-0-		-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30 1	519 2	N	-0-		-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30 1	566 2	N	-0-		-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	30 1	556 2	N	-0-		-0-
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	34 1	570 2	N	-0-		-0-
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	30 1	528 2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879			
01	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	100 1	1914 2	N	-0-		-0-
02	1904 N	1800	-0-	-104	-0-	98 1	1702 2	N	-0-		-0-
03	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	102 1	1894 2	N	-0-		-0-
04	1950 N	1895	-0-	-55	-0-	98 1	1797 2	N	-0-		-0-
05	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	108 1	1839 2	N	-0-		-0-
06	1920 N	1846	-0-	-74	-0-	100 1	1746 2	N	-0-		-0-
WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882			
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	43 1	823 2	N	-0-		-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	48 1	833 2	N	-0-		-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	44 1	816 2	N	-0-		-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43 1	798 2	N	-0-		-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	47 1	803 2	N	-0-		-0-
*06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40 1	703 2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756			
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	25 1	484 2	N	-0-		-0-
02	560 N	448	-0-	-112	-0-	24 1	424 2	N	-0-		-0-
03	620 N	479	-0-	-141	-0-	24 1	455 2	N	-0-		-0-
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	23 1	426 2	N	-0-		-0-
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	27 1	465 2	N	-0-		-0-
*06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26 1	456 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	N	-0-	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-	-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	2	N	-0-	-0-
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	2	N	-0-	-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998			
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	40	1	762	2	N	-0-	-0-
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	40	1	698	2	N	-0-	-0-
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	39	1	728	2	N	-0-	-0-
04	780 N	768	-0-	-12	-0-	40	1	728	2	N	-0-	-0-
05	806 N	757	-0-	-49	-0-	42	1	715	2	N	-0-	-0-
06	750 N	703	-0-	-47	-0-	38	1	665	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994			
01	806 N	731	-0-	-75	-0-	36	1	682	2	Y	12	39
						13	9					
02	700 N	650	-0-	-50	-0-	35	1	606	2	Y	8	47
						9	9					
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	36	1	676	2	Y	12	59
						13	9					
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	36	1	656	2	Y	13	72
						14	9					
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	Y	14	86
						15	9					
06	690 N	680	-0-	-10	-0-	36	1	635	2	Y	8	94
						9	9					

WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412			
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	157	1	2994	2	N	-0-	37
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	151	1	2618	2	N	-0-	37
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	153	1	2848	2	N	3	40
						3	9					
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	150	1	2754	2	N	15	55
						17	9					
05	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	166	1	2821	2	N	7	62
						8	9					
*06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	152	1	2663	2	N	1	63
						1	9					

WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684			
01	961 N	829	-0-	-132	-0-	2	1	827	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	705	-0-	705	-0-	3	1	702	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	752	-0-	752	-0-	3	1	749	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	706	-0-	706	-0-	2	1	704	2	Y	-0-	-0-
05	2880 N	717	-0-	-2163	-0-	2	1	715	2	Y	-0-	-0-
*06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-	-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538			
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	82	1	1573	2	N	-0-	-0-
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	75	1	1299	2	N	-0-	-0-
03	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	77	1	1429	2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	79	1	1445	2	N	-0-	-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	88	1	1488	2	N	-0-	-0-
*06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	81	1	1412	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 #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076		PERF. 5460 - 5585	
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
01		1395 N	1392	-0-	-3	-0-	3 1	1389 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1253	-0-	1253	1253	5 1	1248 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1386	-0-	1386	2639	6 1	1380 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1336	-0-	1336	3975	3 1	1333 2	Y	-0-	-0-
05		3000 N	1370	-0-	-1630	2345	4 1	1366 2	Y	-0-	-0-
*06		3000 N	1320	-0-	-1680	665	1320 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 3706 - 4180	
01		1240 N	1225	-0-	-15	-0-	61 1	1164 2	N	-0-	-0-
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	63 1	1086 2	N	-0-	-0-
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	65 1	1220 2	N	-0-	-0-
04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	64 1	1168 2	N	-0-	-0-
05		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	70 1	1188 2	N	-0-	-0-
06		1230 N	1211	-0-	-19	-0-	65 1	1146 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216		PERF. 6242 - 9092	
01		1829 N	1706	-0-	-123	-0-	4 1	1702 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1508	-0-	1508	1508	6 1	1502 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1647	-0-	1647	3155	7 1	1640 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1567	-0-	1567	4722	4 1	1563 2	Y	-0-	-0-
05		3000 N	1585	-0-	-1415	3307	5 1	1580 2	Y	-0-	-0-
*06		3000 N	1496	-0-	-1504	1803	1496 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3152 - 3892	
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	252 2	N	-0-	-0-
02		420 N	212	-0-	-208	-0-	12 1	200 2	N	-0-	-0-
03		403 N	221	-0-	-182	-0-	11 1	210 2	N	-0-	-0-
04		270 N	206	-0-	-64	-0-	11 1	195 2	N	-0-	-0-
05		248 N	210	-0-	-38	-0-	12 1	198 2	N	-0-	-0-
06		210 N	198	-0-	-12	-0-	11 1	187 2	N	-0-	-0-

BIG CANYON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075		PERF.13885 - 14030	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6004 - 7486	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 5772 - 7882	
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
03		961 N	888	-0-	-73	-0-	45 1	843 2	N	-0-	44
04		900 N	874	-0-	-26	-0-	45 1	829 2	N	-0-	44
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	51 1	874 2	N	-0-	44
06		870 N	777	-0-	-93	-0-	42 1	735 2	N	-0-	44

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6744 - 8232		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	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-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	23	1 1	13 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	13	-0-	13	36	1 1	12 2	Y	-0-	-0-
05	49 N	13	-0-	-36	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150		
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	180	180

WEST RANCH		WELL #: 6013		RRCID -> 205367		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952		
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-
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	20 1	365 2	N	-0-	-0-
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	19 1	350 2	N	-0-	-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	21 1	360 2	N	-0-	-0-
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20 1	345 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534		
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-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	20 1	369 2	N	-0-	-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16 1	293 2	N	-0-	-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25 1	416 2	N	-0-	-0-
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	20 1	343 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064		
01	2604 N	2480	-0-	-124	-0-	123 1	2357 2	N	-0-	-0-
02	2296 N	2165	-0-	-131	-0-	118 1	2047 2	N	-0-	-0-
03	2511 N	2414	-0-	-97	-0-	123 1	2291 2	N	-0-	-0-
04	2400 N	2311	-0-	-89	-0-	119 1	2192 2	N	-0-	-0-
05	2387 N	2373	-0-	-14	-0-	132 1	2241 2	N	-0-	-0-
06	2340 N	2272	-0-	-68	-0-	123 1	2149 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142		
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	62 1	1183 2	N	-0-	-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	60 1	1047 2	N	-0-	-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	62 1	1161 2	N	-0-	-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	61 1	1113 2	N	-0-	-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	67 1	1135 2	N	-0-	-0-
*06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	63 1	1097 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994			
M	O	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		
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	7 1	141 2	N	-0-	-0-		
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	7 1	128 2	N	-0-	-0-		
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	8 1	140 2	N	-0-	-0-		
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	7 1	132 2	N	-0-	-0-		
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	8 1	134 2	N	-0-	-0-		
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	7 1	127 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382			
01	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	73 1	1389 2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	1299	-0-	1299	-0-	71 1	1228 2	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	1426	-0-	1426	-0-	73 1	1353 2	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	1368	-0-	1368	-0-	71 1	1297 2	Y	-0-	-0-		
05	3000 N	1406	-0-	-1594	-0-	78 1	1328 2	Y	-0-	-0-		
*06	3000 N	1352	-0-	-1648	-0-	851	73 1	1279 2	Y	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224			
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	7 1	139 2	N	-0-	45		
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	8 1	131 2	N	5	50		
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	N	8	58		
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	N	4	62		
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	143 2	N	5	67		
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	8 1	134 2	N	1	68		

WEST RANCH		WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115			
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29 1	546 2	N	-0-	-0-		
02	560 N	499	-0-	-61	-0-	27 1	472 2	N	-0-	-0-		
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	28 1	530 2	N	-0-	-0-		
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	27 1	501 2	N	-0-	-0-		
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	30 1	507 2	N	-0-	-0-		
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	27 1	481 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520			
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	168	-0-	168	-0-	1 1	167 2	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	182	-0-	182	-0-	1 1	181 2	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	174	-0-	174	-0-	174 2		Y	-0-	-0-		
05	703 N	179	-0-	-524	-0-	1 1	178 2	Y	-0-	-0-		
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2		Y	-0-	-0-		

ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376			
01	930 N	924	-0-	-6	-0-	46 1	878 2	N	-0-	-0-		
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	43 1	751 2	N	-0-	-0-		
03	899 N	881	-0-	-18	-0-	45 1	836 2	N	-0-	-0-		
04	900 N	837	-0-	-63	-0-	43 1	794 2	N	-0-	-0-		
05	868 N	848	-0-	-20	-0-	47 1	801 2	N	-0-	-0-		
06	840 N	803	-0-	-37	-0-	43 1	760 2	N	-0-	-0-		

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WEST RANCH //CONT.// 748011														
WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437														
M O	ALLOW 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
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	165	1	3158	2	N	54	94	1	42
						59	9							
02	2800 X	1970	-0-	-830	-0-	107	1	1846	2	N	15			57
						17	9							
03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	156	1	2909	2	N	44	73	1	28
						48	9							
04	3000 X	2793	-0-	-207	-0-	142	1	2607	2	N	40			68
						44	9							
05	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	164	1	2785	2	N	38	74	1	32
						42	9							
06	3000 X	2740	-0-	-260	-0-	145	1	2539	2	N	51			83
						56	9							

WEST RANCH														
WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276														
01	1922 N	1872	-0-	-50	-0-	93	1	1779	2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	91	1	1584	2	N	-0-			-0-
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	95	1	1767	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1785	-0-	-15	-0-	92	1	1693	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	102	1	1727	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1754	-0-	-46	-0-	95	1	1659	2	N	-0-			-0-

ALLISON														
WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126														
01	1891 N	1558	-0-	-333	-0-	78	1	1480	2	N	-0-			-0-
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	86	1	1497	2	N	-0-			-0-
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	N	-0-			-0-
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	92	1	1689	2	N	-0-			-0-
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	102	1	1731	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	95	1	1665	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH														
WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188														
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-
03	1147 N	339	-0-	-808	-0-	17	1	322	2	N	-0-			-0-
04	450 N	329	-0-	-121	-0-	17	1	312	2	N	-0-			-0-
05	372 N	320	-0-	-52	-0-	18	1	302	2	N	-0-			-0-
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH														
WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073														
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-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH														
WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392														
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-
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	31	1	583	2	N	-0-			-0-
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	29	1	539	2	N	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	2	N	-0-			-0-
06	600 N	540	-0-	-60	-0-	29	1	511	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 #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647							
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON				WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511					
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-
03	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	87	1	1624	2	N	-0-					-0-
04	1680 N	1230	-0-	-450	-0-	64	1	1166	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	89	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	1650 N	1505	-0-	-145	-0-	81	1	1424	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600"				WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108					
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-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600"				WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047					
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-
03	DLQ G-10	2953	-0-	2953	7018	150	1	2803	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2812	-0-	2812	9830	145	1	2667	2	N	-0-					-0-
05	12444 X	2614	-0-	-9830	-0-	145	1	2469	2	N	-0-					-0-
06	2681 X	2479	-0-	-202	-0-	134	1	2345	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110					
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-
03	713 N	639	-0-	-74	-0-	33	1	606	2	N	-0-					-0-
04	660 N	596	-0-	-64	-0-	31	1	565	2	N	-0-					-0-
05	682 N	625	-0-	-57	-0-	35	1	590	2	N	-0-					-0-
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	31	1	549	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774					
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-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470					
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-
03	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	62	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	60	1	1104	2	N	-0-					-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	68	1	1150	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	63	1	1101	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 3109	RRCID ->	212231	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	6151 - 6537
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	
01		4030 X	3850	-0-	-180	-0-	192 1	3658 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	3342	-0-	3342	182 1	3160 2	N	-0-	-0-		
03	DLQ	G-10	3691	-0-	3691	7033	188 1	3503 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	2948	-0-	2948	9981	152 1	2796 2	N	-0-	-0-	
05		13198 X	3217	-0-	-9981	-0-	179 1	3038 2	N	-0-	-0-	
06		3720 X	3266	-0-	-454	-0-	177 1	3089 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3210	RRCID ->	212501	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6556 - 7274
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-	
03	DLQ	G-10	4871	-0-	4871	9342	248 1	4623 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	4599	-0-	4599	13941	238 1	4361 2	N	-0-	-0-	
05		18596 X	4655	-0-	-13941	-0-	259 1	4396 2	N	-0-	-0-	
06		4841 X	4347	-0-	-494	-0-	235 1	4112 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 6026	RRCID ->	213605	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	4689	PERF.	3890 - 4600
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-	
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-	46 1	863 2	N	-0-	-0-	
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	45 1	825 2	N	-0-	-0-	
05		899 N	805	-0-	-94	-0-	45 1	760 2	N	-0-	-0-	
06		870 N	719	-0-	-151	-0-	39 1	680 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 6025	RRCID ->	214450	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3786 - 3872
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-	
03		992 N	910	-0-	-82	-0-	46 1	864 2	N	-0-	-0-	
04		900 N	885	-0-	-15	-0-	46 1	839 2	N	-0-	-0-	
05		930 N	905	-0-	-25	-0-	50 1	855 2	N	-0-	-0-	
06		870 N	818	-0-	-52	-0-	44 1	774 2	N	-0-	-0-	

ALLISON				WELL #: 3010	RRCID ->	215317	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	5382 - 6325
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-	
03		1860 N	1783	-0-	-77	-0-	91 1	1692 2	N	-0-	-0-	
04		1710 N	1700	-0-	-10	-0-	88 1	1612 2	N	-0-	-0-	
05		1798 N	1738	-0-	-60	-0-	97 1	1641 2	N	-0-	-0-	
06		1740 N	1664	-0-	-76	-0-	90 1	1574 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 801A	RRCID ->	215373	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5280 - 6630
01		2914 X	2761	-0-	-153	-0-	7 1	2728 2	Y	24	91 1	25
02	DLQ	G-10	2412	-0-	2412	2412	10 1	2388 2	Y	13		38
03	DLQ	G-10	2692	-0-	2692	5104	12 1	2659 2	Y	19		57
04	DLQ	G-10	2639	-0-	2639	7743	6 1	2608 2	Y	23		80
05		3000 N	2762	-0-	-238	7505	25 9					
*06		3000 N	2688	-0-	-312	7193	8 1	2729 2	Y	23		103
							25 9					
							2664 2	24 9	Y	22		125

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805							
M	O	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
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	964	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1066	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	956	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	889	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562							
01	806 N	768	-0-	-38	-0-	-0-	2	1	766	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	682	-0-	682	-0-	682	3	1	679	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	764	-0-	764	-0-	1446	3	1	761	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	753	-0-	753	-0-	2199	2	1	751	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2962 N	763	-0-	-2199	-0-	-0-	2	1	761	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	750 N	730	-0-	-20	-0-	-0-	730	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822							
01	992 N	949	-0-	-43	-0-	-0-	47	1	902	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	728	-0-	728	-0-	728	40	1	688	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1049	-0-	1049	-0-	1777	53	1	996	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1027	-0-	1027	-0-	2804	53	1	974	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3000 N	1041	-0-	-1959	-0-	-0-	58	1	983	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1827 N	982	-0-	-845	-0-	-0-	53	1	929	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885							
01	3317 X	3035	-0-	-282	-0-	-0-	151	1	2884	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2705	-0-	2705	-0-	2705	148	1	2557	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2938	-0-	2938	-0-	5643	150	1	2788	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2846	-0-	2846	-0-	8489	147	1	2699	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11393 X	2904	-0-	-8489	-0-	-0-	161	1	2743	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2940 X	2752	-0-	-188	-0-	-0-	149	1	2603	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320							
01	558 N	225	-0-	-333	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420 N	167	-0-	-253	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	171	-0-	-356	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322							
01	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	-0-	3	1	1381	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1135	-0-	1135	-0-	1135	5	1	1130	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1221	-0-	1221	-0-	2356	6	1	1215	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1080	-0-	1080	-0-	3436	3	1	1077	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3000 N	1036	-0-	-1964	-0-	-0-	3	1	1033	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2356 N	884	-0-	-1472	-0-	-0-	884	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	82	1	1568	2	N	-0-
02	1540 N	1479	-0-	-61	-0-	81	1	1398	2	N	-0-
03	1705 N	1629	-0-	-76	-0-	83	1	1546	2	N	-0-
04	1590 N	1514	-0-	-76	-0-	78	1	1436	2	N	-0-
05	1643 N	1492	-0-	-151	-0-	83	1	1409	2	N	-0-
06	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	78	1	1371	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420			
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	27	1	506	2	N	-0-
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	26	1	447	2	N	-0-
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	25	1	458	2	N	-0-
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	26	1	471	2	N	-0-
05	527 N	507	-0-	-20	-0-	28	1	479	2	N	-0-
*06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970			
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	57	1	1089	2	N	-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	56	1	969	2	N	-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	2	N	-0-
04	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	57	1	1044	2	N	-0-
05	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	62	1	1046	2	N	-0-
06	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	56	1	974	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018			
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	N	-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	N	-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	N	-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	859	2	N	-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	-0-
*06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	2	N	-0-

WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980			
01	3906 X	3436	-0-	-470	-0-	8	1	3428	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	2993	-0-	2993	2993	12	1	2981	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	3378	-0-	3378	6371	15	1	3363	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	3260	-0-	3260	9631	8	1	3252	2	Y	-0-
05	12929 X	3298	-0-	-9631	-0-	10	1	3288	2	Y	-0-
06	3330 X	3075	-0-	-255	-0-	3075	2			Y	-0-

WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158			
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	4	1	1708	2	N	-0-
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	6	1	1528	2	N	-0-
03	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	8	1	1716	2	N	-0-
04	1650 N	1594	-0-	-56	-0-	4	1	1590	2	N	-0-
05	1705 N	1477	-0-	-228	-0-	4	1	1473	2	N	-0-
06	1680 N	1408	-0-	-272	-0-	1408	2			N	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928			
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	2	N	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	2	N	-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	N	-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	2	N	-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	4	1	1313	2	N	-0-
*06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-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 #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296	
M	O	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230	
01	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	78 1	1491 2	N	-0-
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	89 1	1535 2	N	-0-
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	103 1	1922 2	N	-0-
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	102 1	1874 2	N	-0-
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	106 1	1801 2	N	-0-
06	1950 N	1842	-0-	-108	-0-	100 1	1742 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798	
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 2	N	-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	3 1	51 2	N	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 2	N	-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 2	N	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	N	-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5047		RRCID -> 218477		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960	
01	2542 N	1098	-0-	-1444	-0-	55 1	1043 2	N	-0-
02	2268 N	1265	-0-	-1003	-0-	69 1	1196 2	N	-0-
03	1953 N	1394	-0-	-559	-0-	71 1	1323 2	N	-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	68 1	1246 2	N	-0-
05	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	74 1	1259 2	N	-0-
06	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	67 1	1173 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060	
01	1023 N	936	-0-	-87	-0-	2 1	934 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	816	-0-	816	-0-	3 1	813 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	853	-0-	853	1669	4 1	849 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	813	-0-	813	2482	2 1	811 2	Y	-0-
05	3000 N	810	-0-	-2190	292	2 1	808 2	Y	-0-
*06	1035 N	743	-0-	-292	-0-	743 2		Y	-0-

ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300	
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27 1	511 2	N	-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26 1	456 2	N	-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	28 1	523 2	N	-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28 1	509 2	N	-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	32 1	542 2	N	-0-
*06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29 1	506 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905	
01	4557 X	3345	-0-	-1212	-0-	8 1	3337 2	N	-0-
02	DLQ G-10	2667	-0-	2667	2667	11 1	2656 2	N	-0-
03	DLQ G-10	2745	-0-	2745	5412	12 1	2733 2	N	-0-
04	DLQ G-10	2485	-0-	2485	7897	6 1	2479 2	N	-0-
05	10536 X	2639	-0-	-7897	-0-	8 1	2631 2	N	-0-
06	2819 X	2334	-0-	-485	-0-	2334 2		N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		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-
03		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	142 1	2644 2	N	-0-			-0-
04		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	137 1	2510 2	N	-0-			-0-
05		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	152 1	2584 2	N	-0-			-0-
*06		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	142 1	2478 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774													
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-
03	DLQ	G-10	2628	-0-	2628	5031	12 1	2616 2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2511	-0-	2511	7542	6 1	2505 2	N	-0-			-0-
05		10262 X	2720	-0-	-7542	-0-	8 1	2712 2	N	-0-			-0-
*06		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704													
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-
03	DLQ	G-10	61259	-0-	61259	116576	277 1	60982 2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	59188	-0-	59188	175764	144 1	59044 2	N	-0-			-0-
05		236881 X	61117	-0-	-175764	-0-	180 1	60937 2	N	-0-			-0-
*06		59158 X	59158	-0-	-0-	-0-	59158 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200													
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-
03		1333 N	1214	-0-	-119	-0-	62 1	1152 2	N	-0-			-0-
04		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	59 1	1092 2	N	-0-			-0-
05		1209 N	1160	-0-	-49	-0-	64 1	1096 2	N	-0-			-0-
06		1170 N	1129	-0-	-41	-0-	61 1	1068 2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809													
01		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	156 1	2970 2	N	-0-			-0-
02		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	151 1	2614 2	N	-0-			-0-
03		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	155 1	2889 2	N	-0-			-0-
04		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	149 1	2728 2	N	-0-			-0-
05		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	160 1	2721 2	N	-0-			-0-
*06		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	152 1	2655 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557													
01		4681 X	4547	-0-	-134	-0-	226 1	4321 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4181	-0-	4181	4181	228 1	3953 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4512	-0-	4512	8693	230 1	4282 2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4322	-0-	4322	13015	223 1	4099 2	N	-0-			-0-
05		17449 X	4434	-0-	-13015	-0-	246 1	4188 2	N	-0-			-0-
06		4470 X	4257	-0-	-213	-0-	230 1	4027 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686													
01		589 N	554	-0-	-35	-0-	28 1	526 2	N	-0-			-0-
02		504 N	475	-0-	-29	-0-	26 1	449 2	N	-0-			-0-
03		558 N	522	-0-	-36	-0-	27 1	495 2	N	-0-			-0-
04		540 N	510	-0-	-30	-0-	26 1	484 2	N	-0-			-0-
05		527 N	475	-0-	-52	-0-	26 1	449 2	N	-0-			-0-
06		510 N	401	-0-	-109	-0-	22 1	379 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700	
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
01		248 N	245	-0-	-3	-0-	1 1	244 2	N	-0-	-0-
02		224 N	162	-0-	-62	-0-	1 1	161 2	N	-0-	-0-
03		248 N	207	-0-	-41	-0-	1 1	206 2	N	-0-	-0-
04		240 N	214	-0-	-26	-0-	1 1	213 2	N	-0-	-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 1	226 2	N	-0-	-0-
*06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092			
01		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	240 1	4578 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4651	-0-	4651	4651	254 1	4397 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	5013	-0-	5013	9664	255 1	4758 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4748	-0-	4748	14412	245 1	4503 2	N	-0-	-0-
05		19239 X	4827	-0-	-14412	-0-	268 1	4559 2	N	-0-	-0-
06		4844 X	4579	-0-	-265	-0-	248 1	4331 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925			
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	5 1	102 2	N	-0-	-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	5 1	91 2	N	-0-	-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	6 1	104 2	N	-0-	-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	-0-	-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	N	-0-	-0-
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	5 1	91 2	N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745			
01		372 N	353	-0-	-19	-0-	1 1	352 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	303	-0-	303	303	1 1	302 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	322	-0-	322	625	1 1	321 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	299	-0-	299	924	1 1	298 2	Y	-0-	-0-
05		1228 N	304	-0-	-924	-0-	1 1	303 2	Y	-0-	-0-
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	295 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766			
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-	-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	-0-
*06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854			
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	12 1	220 2	N	-0-	-0-
02		224 N	198	-0-	-26	-0-	11 1	187 2	N	-0-	-0-
03		248 N	217	-0-	-31	-0-	11 1	206 2	N	-0-	-0-
04		210 N	201	-0-	-9	-0-	10 1	191 2	N	-0-	-0-
05		217 N	199	-0-	-18	-0-	11 1	188 2	N	-0-	-0-
06		210 N	191	-0-	-19	-0-	10 1	181 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837			
01		14 N	13	-0-	-1	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
06		15 N	11	-0-	-4	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326		
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
01	4526 X	3335	-0-	-1191	-0-	8 1	3327 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2881	-0-	2881	2881	12 1	2869 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3217	-0-	3217	6098	15 1	3202 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3055	-0-	3055	9153	7 1	3048 2	Y	-0-	-0-
05	12130 X	2977	-0-	-9153	-0-	9 1	2968 2	Y	-0-	-0-
*06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092		
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	98	-0-	98	98	5 1	93 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	113	-0-	113	211	6 1	107 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	89	-0-	89	300	5 1	84 2	Y	-0-	-0-
05	380 N	80	-0-	-300	-0-	4 1	76 2	Y	-0-	-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	5 1	83 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363		
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	39 1	746 2	N	-0-	-0-
02	728 N	718	-0-	-10	-0-	39 1	679 2	N	-0-	-0-
03	806 N	735	-0-	-71	-0-	37 1	698 2	N	-0-	-0-
04	750 N	719	-0-	-31	-0-	37 1	682 2	N	-0-	-0-
05	806 N	742	-0-	-64	-0-	41 1	701 2	N	-0-	-0-
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	39 1	680 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962		
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 2	N	-0-	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 2	N	-0-	-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12 1	218 2	N	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 2	N	-0-	-0-
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	11 1	195 2	N	-0-	-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	11 1	193 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630		
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-
03	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	82 1	1526 2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1552	-0-	-38	-0-	80 1	1472 2	N	-0-	-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	90 1	1538 2	N	-0-	-0-
06	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	83 1	1461 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375		
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-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	71 1	1323 2	N	-0-	-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	69 1	1275 2	N	-0-	-0-
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	76 1	1300 2	N	-0-	-0-
06	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	72 1	1252 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742		
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-
03	372 N	244	-0-	-128	-0-	12 1	232 2	N	-0-	-0-
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	9 1	173 2	N	-0-	-0-
05	248 N	114	-0-	-134	-0-	6 1	108 2	N	-0-	-0-
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17 1	290 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-			-0-
04		240 N	189	-0-	-51	-0-	10	1	179	2	N	-0-			-0-
05		248 N	213	-0-	-35	-0-	12	1	201	2	N	-0-			-0-
06		240 N	175	-0-	-65	-0-	9	1	166	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390															
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-
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	40	1	753	2	N	-0-			-0-
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	711	2	N	-0-			-0-
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	2	N	-0-			-0-
*06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	632	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902															
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-
03	DLQ	G-10	211	-0-	211	421	1	1	210	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	194	-0-	194	615	194	2			Y	-0-			-0-
05		811 N	196	-0-	-615	-0-	1	1	195	2	Y	-0-			-0-
*06		100 N	171	-0-	71	71	171	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180															
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-
03	DLQ	G-10	4905	-0-	4905	9312	22	1	4883	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4432	-0-	4432	13744	11	1	4421	2	Y	-0-			-0-
05		18189 X	4445	-0-	-13744	-0-	13	1	4432	2	Y	-0-			-0-
06		4890 X	4213	-0-	-677	-0-	4213	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560															
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-
03	DLQ	G-10	3927	-0-	3927	7593	18	1	3909	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3683	-0-	3683	11276	9	1	3674	2	Y	-0-			-0-
05		14972 X	3696	-0-	-11276	-0-	11	1	3685	2	Y	-0-			-0-
06		3827 X	3445	-0-	-382	-0-	3445	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718															
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-
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	82	1	1518	2	N	-0-			-0-
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	78	1	1429	2	N	-0-			-0-
05		1581 N	1419	-0-	-162	-0-	79	1	1340	2	N	-0-			-0-
06		1560 N	1337	-0-	-223	-0-	72	1	1265	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616															
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-
03		1147 N	845	-0-	-302	-0-	43	1	802	2	N	-0-			-0-
04		1050 N	706	-0-	-344	-0-	36	1	670	2	N	-0-			-0-
05		961 N	677	-0-	-284	-0-	38	1	639	2	N	-0-			-0-
06		810 N	604	-0-	-206	-0-	33	1	571	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011									
WEST RANCH			WELL #: 2805	RRCID ->	224289	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6019 - 7454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	837 N	828	-0-	-9	-0-	42 1	786 2	N	-0-			-0-
04	810 N	794	-0-	-16	-0-	41 1	753 2	N	-0-			-0-
05	837 N	812	-0-	-25	-0-	45 1	767 2	N	-0-			-0-
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	43 1	753 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH			WELL #: 2703N	RRCID ->	224313	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6290 - 6790	
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-
03	DLQ G-10	3619	-0-	3619	6876	184 1	3435 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3431	-0-	3431	10307	177 1	3254 2	Y	-0-			-0-
05	13803 X	3496	-0-	-10307	-0-	194 1	3302 2	Y	-0-			-0-
06	3558 X	3322	-0-	-236	-0-	180 1	3142 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH			WELL #: 6035	RRCID ->	224600	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3280 - 3996	
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-
03	1736 N	1465	-0-	-271	-0-	75 1	1390 2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1401	-0-	-159	-0-	72 1	1329 2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	81 1	1369 2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1374	-0-	-36	-0-	74 1	1300 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH			WELL #: 6032	RRCID ->	224601	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5474	PERF.	3434 - 5108	
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-
03	2108 N	2041	-0-	-67	-0-	104 1	1937 2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1819	-0-	-161	-0-	94 1	1725 2	N	-0-			-0-
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	100 1	1697 2	N	-0-			-0-
*06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	113 1	1980 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH			WELL #: 5025	RRCID ->	224602	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3896 - 5372	
01	5766 X	4895	-0-	-871	-0-	12 1	4883 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4192	-0-	4192	4192	17 1	4175 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4559	-0-	4559	8751	21 1	4538 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4319	-0-	4319	13070	10 1	4309 2	Y	-0-			-0-
05	17373 X	4303	-0-	-13070	-0-	13 1	4290 2	Y	-0-			-0-
06	4518 X	4114	-0-	-404	-0-	4114 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH			WELL #: 6033	RRCID ->	224638	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	3670 - 4410	
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	29 1	562 2	N	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29 1	504 2	N	-0-			-0-
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	29 1	549 2	N	-0-			-0-
04	570 N	341	-0-	-229	-0-	18 1	323 2	N	-0-			-0-
05	589 N	278	-0-	-311	-0-	15 1	263 2	N	-0-			-0-
06	570 N	259	-0-	-311	-0-	14 1	245 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			//CONT.//	748011												
WEST RANCH				WELL #: 704	RRCID ->	224639	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	5140 -	5330			
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					
01	5022 X	4941	-0-	-81	-0-	245 1	4677 2	N	17		92					
02	DLQ G-10	4427	-0-	4427	4427	19 9	241 1	4172 2	N	13	105					
03	DLQ G-10	4769	-0-	4769	9196	14 9	242 1	4499 2	N	25	130					
04	DLQ G-10	4641	-0-	4641	13837	28 9	239 1	4388 2	N	13	143					
05	19397 X	5560	-0-	-13837	-0-	14 9	308 1	5244 2	N	7	150					
*06	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	8 9	312 1	5461 2	N	17	90 1	77				
						19 9										

ALLISON				WELL #: 2003	RRCID ->	224863	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	4520 -	5245			
01	1023 N	974	-0-	-49	-0-	48 1	926 2	N	-0-		-0-					
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	48 1	838 2	N	-0-		-0-					
03	1023 N	943	-0-	-80	-0-	48 1	895 2	N	-0-		-0-					
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	48 1	876 2	N	-0-		-0-					
05	992 N	964	-0-	-28	-0-	54 1	910 2	N	-0-		-0-					
*06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	50 1	874 2	N	-0-		-0-					

WEST RANCH				WELL #: 5019	RRCID ->	224939	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6836 -	7444			
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	129 1	2463 2	N	-0-		-0-					
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	123 1	2132 2	N	-0-		-0-					
03	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	127 1	2362 2	N	-0-		-0-					
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	120 1	2196 2	N	-0-		-0-					
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	127 1	2166 2	N	-0-		-0-					
*06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	116 1	2035 2	N	-0-		-0-					

WEST RANCH				WELL #: 2606	RRCID ->	225168	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	7040 -	7238			
01	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	7 1	2874 2	Y	-0-		-0-					
02	DLQ G-10	2592	-0-	2592	2592	11 1	2581 2	Y	-0-		-0-					
03	DLQ G-10	2869	-0-	2869	5461	13 1	2856 2	Y	-0-		-0-					
04	DLQ G-10	2814	-0-	2814	8275	7 1	2807 2	Y	-0-		-0-					
05	11187 X	2912	-0-	-8275	-0-	9 1	2903 2	Y	-0-		-0-					
06	2790 X	2784	-0-	-6	-0-	2784 2		Y	-0-		-0-					

WEST RANCH				WELL #: 5048	RRCID ->	225293	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3705 -	4050			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

WEST RANCH				WELL #: 2212	RRCID ->	225357	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2872 -	4273			
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-					
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	17 1	325 2	N	-0-		-0-					
04	390 N	357	-0-	-33	-0-	18 1	339 2	N	-0-		-0-					
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	20 1	345 2	N	-0-		-0-					
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19 1	334 2	N	-0-		-0-					

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC LONGFELLOW 130			//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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
WEST RANCH					WELL #: 3304	RRCID -> 225557	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 6277	PERF. 4928	-	5186				
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-	
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-		-0-	
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-		-0-	
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-		-0-	
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	N	-0-		-0-	
WEST RANCH					WELL #: 2213	RRCID -> 225729	COMPL. DATE 05/05/2008	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 2534	-	3220				
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
03	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	97	1	1801	2	N	3			40
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	119	1	2193	2	N	45			85
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	103	1	1745	2	N	16	54	1	47
*06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	103	1	1806	2	N	23			70
WEST RANCH					WELL #: 3406	RRCID -> 226283	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6474	-	7672				
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-
03	DLQ	G-10	3676	-0-	7007	7007	187	1	3489	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3522	-0-	3522	10529	182	1	3340	2	N	-0-			-0-
05	14127	X	3598	-0-	-10529	-0-	200	1	3398	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3481	-0-	-209	-0-	188	1	3293	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH					WELL #: 6034	RRCID -> 226472	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3688	-	4240				
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-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-			-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	27	1	500	2	N	-0-			-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	28	1	475	2	N	-0-			-0-
06	480	N	276	-0-	-204	-0-	15	1	261	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH					WELL #: 3207	RRCID -> 226572	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 8744	PERF. 6270	-	6486				
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-
03	DLQ	G-10	2386	-0-	2386	4557	11	1	2375	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2260	-0-	2260	6817	5	1	2255	2	Y	-0-			-0-
05	3000	N	2283	-0-	-717	6100	7	1	2276	2	Y	-0-			-0-
*06	3000	N	2220	-0-	-780	5320	2220	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH					WELL #: 3306	RRCID -> 226598	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 5386	-	6120				
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-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	22	1	401	2	N	-0-			-0-
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	20	1	361	2	N	-0-			-0-
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	20	1	341	2	N	-0-			-0-
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	16	1	284	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																
WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
01		3906 X	3420	-0-	-486	-0-	-0-	8	1	3412	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2941	-0-	2941	-0-	2941	12	1	2929	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3174	-0-	3174	-0-	6115	14	1	3160	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2978	-0-	2978	-0-	9093	7	1	2971	2	Y	-0-			-0-
05		12033 X	2940	-0-	-9093	-0-	-0-	9	1	2931	2	Y	-0-			-0-
06		3079 X	2749	-0-	-330	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366																
01		4929 X	4191	-0-	-738	-0-	-0-	10	1	4181	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3582	-0-	3582	-0-	3582	15	1	3567	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3884	-0-	3884	-0-	7466	18	1	3866	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3612	-0-	3612	-0-	11078	9	1	3603	2	Y	-0-			-0-
05		14602 X	3524	-0-	-11078	-0-	-0-	10	1	3514	2	Y	-0-			-0-
06		4050 X	2550	-0-	-1500	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160																
01		5363 X	5029	-0-	-334	-0-	-0-	250	1	4779	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4482	-0-	4482	-0-	4482	245	1	4237	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4862	-0-	4862	-0-	9344	248	1	4614	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4630	-0-	4630	-0-	13974	239	1	4391	2	N	-0-			-0-
05		18654 X	4680	-0-	-13974	-0-	-0-	260	1	4420	2	N	-0-			-0-
06		4860 X	4530	-0-	-330	-0-	-0-	245	1	4285	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660																
01		899 N	845	-0-	-54	-0-	-0-	42	1	803	2	N	-0-			-0-
02		812 N	788	-0-	-24	-0-	-0-	43	1	745	2	N	-0-			-0-
03		899 N	866	-0-	-33	-0-	-0-	44	1	822	2	N	-0-			-0-
04		824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	N	-0-			-0-
05		868 N	833	-0-	-35	-0-	-0-	46	1	787	2	N	-0-			-0-
06		840 N	775	-0-	-65	-0-	-0-	42	1	733	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264																
01		3131 X	2586	-0-	-545	-0-	-0-	129	1	2457	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2239	-0-	2239	-0-	2239	122	1	2117	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2719	-0-	2719	-0-	4958	139	1	2580	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2345	-0-	2345	-0-	7303	121	1	2224	2	N	-0-			-0-
05		9720 X	2417	-0-	-7303	-0-	-0-	134	1	2283	2	N	-0-			-0-
*06		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2357	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172																
01		3069 X	2868	-0-	-201	-0-	-0-	143	1	2725	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2584	-0-	2584	-0-	2584	141	1	2443	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2807	-0-	2807	-0-	5391	143	1	2664	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2671	-0-	2671	-0-	8062	138	1	2533	2	N	-0-			-0-
05		10796 X	2734	-0-	-8062	-0-	-0-	152	1	2582	2	N	-0-			-0-
06		2790 X	2616	-0-	-174	-0-	-0-	141	1	2475	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150																
01		4247 X	3865	-0-	-382	-0-	-0-	192	1	3673	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3420	-0-	3420	-0-	3420	187	1	3233	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3822	-0-	3822	-0-	7242	195	1	3627	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3563	-0-	3563	-0-	10805	184	1	3379	2	N	-0-			-0-
05		14473 X	3668	-0-	-10805	-0-	-0-	204	1	3464	2	N	-0-			-0-
06		3750 X	3576	-0-	-174	-0-	-0-	193	1	3383	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 #: 6029	RRCID ->	228214	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6112 - 6252		
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
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-
03	DLQ	G-10	3269	-0-	3269	6315	15 1	3254	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3131	-0-	3131	9446	8 1	3123	2	Y	-0-			-0-
05		12632 X	3186	-0-	-9446	-0-	9 1	3177	2	Y	-0-			-0-
06		3231 X	3002	-0-	-229	-0-	3002 2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5030	RRCID ->	228215	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5375 - 5916		
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-
03	DLQ	G-10	2626	-0-	2626	5092	12 1	2614	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2557	-0-	2557	7649	6 1	2551	2	Y	-0-			-0-
05		10072 X	2423	-0-	-7649	-0-	7 1	2416	2	Y	-0-			-0-
06		2776 X	2229	-0-	-547	-0-	2229 2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8011	RRCID ->	228823	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	3541 - 4568		
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-
03		186 N	176	-0-	-10	-0-	9 1	167	2	N	-0-			-0-
04		180 N	167	-0-	-13	-0-	9 1	158	2	N	-0-			-0-
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	10 1	164	2	N	-0-			-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	9 1	162	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2611	RRCID ->	228887	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3240 - 3750		
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
03		2263 N	1985	-0-	-278	-0-	101 1	1884	2	N	-0-			97
04		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	103 1	1896	2	N	112	166 1		43
							123 9							
05		2077 N	1975	-0-	-102	-0-	110 1	1863	2	N	2			45
							2 9							
06		1920 N	1820	-0-	-100	-0-	98 1	1722	2	N	-0-			45

WEST RANCH				WELL #: 3214	RRCID ->	228888	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	6266 - 7050		
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-
03	DLQ	G-10	4899	-0-	4899	9348	250 1	4649	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4727	-0-	4727	14075	244 1	4483	2	N	-0-			-0-
05		18834 X	4759	-0-	-14075	-0-	264 1	4495	2	N	-0-			-0-
06		5102 X	4677	-0-	-425	-0-	253 1	4424	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3308	RRCID ->	229051	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7100 - 7992		
01		713 N	671	-0-	-42	-0-	33 1	638	2	N	-0-			-0-
02		616 N	598	-0-	-18	-0-	33 1	565	2	N	-0-			-0-
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	36 1	668	2	N	-0-			-0-
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	34 1	633	2	N	-0-			-0-
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	38 1	650	2	N	-0-			-0-
06		690 N	659	-0-	-31	-0-	36 1	623	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 #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	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-
03	DLQ G-10	3375	-0-	3375	6804	15 1	3360 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3135	-0-	3135	9939	8 1	3127 2	Y	-0-	-0-
05	12697 X	2758	-0-	-9939	-0-	8 1	2750 2	Y	-0-	-0-
06	3496 X	2933	-0-	-563	-0-	2933 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216		
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				
03	992 N	965	-0-	-27	-0-	49 1	913 2	N	3	5
						3 9				
04	930 N	911	-0-	-19	-0-	47 1	864 2	N	-0-	5
05	992 N	932	-0-	-60	-0-	52 1	880 2	N	-0-	5
06	930 N	886	-0-	-44	-0-	48 1	838 2	N	-0-	5

WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210		
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-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	N	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	N	-0-	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	N	-0-	-0-
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	190 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162		
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-
03	DLQ G-10	6133	-0-	6133	11702	141 1	5992 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5878	-0-	5878	17580	128 1	5750 2	Y	-0-	-0-
05	23527 X	5947	-0-	-17580	-0-	140 1	5807 2	Y	-0-	-0-
*06	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	119 1	5484 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050		
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-
03	DLQ G-10	3219	-0-	3219	6124	164 1	3055 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3103	-0-	3103	9227	160 1	2943 2	N	-0-	-0-
05	12432 X	3205	-0-	-9227	-0-	178 1	3027 2	N	-0-	-0-
06	3120 X	3049	-0-	-71	-0-	165 1	2884 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628		
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				
03	DLQ G-10	8366	-0-	8366	15630	74 1	8266 2	Y	24	61 1 10
						26 9				
04	DLQ G-10	7997	-0-	7997	23627	52 1	7937 2	Y	7	17
						8 9				
05	31540 X	7913	-0-	-23627	-0-	61 1	7834 2	Y	16	33
						18 9				
06	7950 X	7590	-0-	-360	-0-	36 1	7541 2	Y	12	45
						13 9				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788		
M	O	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
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-
03	DLQ G-10	5218	-0-	5218	9914	49 1	5169 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4868	-0-	4868	14782	38 1	4830 2	Y	-0-	-0-
05	19629 X	4847	-0-	-14782	-0-	42 1	4805 2	Y	-0-	-0-
*06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	26 1	4483 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044		
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-
03	620 N	575	-0-	-45	-0-	29 1	546 2	N	-0-	-0-
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	28 1	509 2	N	-0-	-0-
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	29 1	486 2	N	-0-	-0-
06	570 N	474	-0-	-96	-0-	26 1	448 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794		
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-
03	DLQ G-10	3376	-0-	3376	6507	172 1	3204 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3161	-0-	3161	9668	163 1	2998 2	Y	-0-	-0-
05	12738 X	3070	-0-	-9668	-0-	171 1	2899 2	Y	-0-	-0-
06	3690 X	2848	-0-	-842	-0-	154 1	2694 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515		
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-
03	DLQ G-10	4776	-0-	4776	9148	119 1	4657 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4513	-0-	4513	13661	110 1	4403 2	Y	-0-	-0-
05	18286 X	4625	-0-	-13661	-0-	121 1	4504 2	Y	-0-	-0-
*06	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	106 1	4298 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020		
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-
03	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	79 1	1472 2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	78 1	1423 2	N	-0-	-0-
05	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	86 1	1458 2	N	-0-	-0-
06	1500 N	1436	-0-	-64	-0-	78 1	1358 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596		
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-
03	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	59 1	1102 2	N	-0-	-0-
04	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	56 1	1021 2	N	-0-	-0-
05	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	62 1	1057 2	N	-0-	-0-
06	1110 N	1049	-0-	-61	-0-	57 1	992 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425		
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-
03	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	30 1	6641 2	N	-0-	-0-
04	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	15 1	6267 2	N	-0-	-0-
05	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	19 1	6318 2	N	-0-	-0-
*06	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)																
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03		5425 X	4665	-0-	-760	-0-	21	1	4644	2	Y	-0-				-0-
04		5040 X	4324	-0-	-716	-0-	10	1	4314	2	Y	-0-				-0-
05		4991 X	4327	-0-	-664	-0-	13	1	4314	2	Y	-0-				-0-
06		4650 X	4248	-0-	-402	-0-	4248	2			Y	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828																
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
03		2139 N	2091	-0-	-48	-0-	107	1	1984	2	N	-0-				62
04		2070 N	2015	-0-	-55	-0-	104	1	1911	2	N	-0-				62
05		2108 N	2035	-0-	-73	-0-	113	1	1922	2	N	-0-				62
06		2010 N	1962	-0-	-48	-0-	106	1	1856	2	N	-0-				62

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516																
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
03	DLQ	G-10	3594	-0-	3594	6873	40	1	3554	2	Y	-0-				68
04	DLQ	G-10	3500	-0-	3500	10373	33	1	3467	2	Y	-0-				68
05		14175 X	3802	-0-	-10373	-0-	46	1	3756	2	Y	-0-				68
*06		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-				68

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300																
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-
03	DLQ	G-10	280	-0-	280	714	1	1	279	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	297	-0-	297	1011	1	1	296	2	Y	-0-				-0-
05		1367 N	356	-0-	-1011	-0-	1	1	355	2	Y	-0-				-0-
*06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-				-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942																
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-
03	DLQ	G-10	2391	-0-	2391	4497	11	1	2380	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2323	-0-	2323	6820	6	1	2317	2	Y	-0-				-0-
05		3000 N	2379	-0-	-621	6199	7	1	2372	2	Y	-0-				-0-
*06		3000 N	2200	-0-	-800	5399	2200	2			Y	-0-				-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210																
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-
03	DLQ	G-10	4754	-0-	4754	9160	22	1	4732	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	4499	-0-	4499	13659	11	1	4488	2	Y	-0-				-0-
05		18203 X	4544	-0-	-13659	-0-	13	1	4531	2	Y	-0-				-0-
06		4662 X	4355	-0-	-307	-0-	4355	2			Y	-0-				-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010																
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-
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	2	N	-0-				-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	2	N	-0-				-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	2	N	-0-				-0-
06		390 N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290							
M	O	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
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-
03	1395 N	1314	-0-	-81	-0-		67	1	1247	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1290	-0-	-30	-0-		67	1	1223	2	N	-0-			-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		74	1	1261	2	N	-0-			-0-
*06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		69	1	1212	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802							
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-
03	DLQ G-10	4584	-0-	4584	8942		81	1	4503	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4276	-0-	4276	13218		71	1	4205	2	Y	-0-			-0-
05	17476 X	4258	-0-	-13218	-0-		77	1	4181	2	Y	-0-			-0-
*06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-		61	1	3838	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600							
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-
03	1240 N	1091	-0-	-149	-0-		56	1	1035	2	N	-0-			-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		60	1	1109	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1045	-0-	-133	-0-		58	1	987	2	N	-0-			-0-
*06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		62	1	1089	2	N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312							
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-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-		22	1	408	2	N	-0-			-0-
04	510 N	419	-0-	-91	-0-		22	1	397	2	N	-0-			-0-
05	434 N	389	-0-	-45	-0-		22	1	367	2	N	-0-			-0-
06	420 N	409	-0-	-11	-0-		22	1	387	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222							
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-
03	DLQ G-10	3628	-0-	3628	6957		185	1	3443	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3471	-0-	3471	10428		179	1	3292	2	N	-0-			-0-
05	13957 X	3529	-0-	-10428	-0-		196	1	3333	2	N	-0-			-0-
06	3600 X	3414	-0-	-186	-0-		185	1	3229	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 6051	RRCID -> 234606	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 4076	- 6700			
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	7316 X	6658	-0-	-658	-0-	154 1	2	Y	19	97 1	10	
						21 9						
02	DLQ G-10	6067	-0-	6067	6067	163 1	2	Y	17		27	
						19 9						
03	DLQ G-10	6319	-0-	6319	12386	154 1	2	Y	10		37	
						11 9						
04	DLQ G-10	6474	-0-	6474	18860	164 1	2	Y	23		60	
						25 9						
05	25326 X	6466	-0-	-18860	-0-	174 1	2	Y	20		80	
						22 9						
*06	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	145 1	2	Y	17		97	
						19 9						

WEST RANCH				WELL #: 7020	RRCID -> 234607	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4740	- 5422			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 7023	RRCID -> 234608	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 7987	PERF. 6860	- 7814			
01	7130 X	7074	-0-	-56	-0-	352 1	2	N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	6324	-0-	6324	6324	345 1	2	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	6863	-0-	6863	13187	350 1	2	N	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	6590	-0-	6590	19777	340 1	2	N	-0-		-0-	
05	26506 X	6729	-0-	-19777	-0-	374 1	2	N	-0-		-0-	
06	6840 X	6470	-0-	-370	-0-	350 1	2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3409	RRCID -> 234722	COMPL. DATE 09/30/2007	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 5960	- 7004			
01	3596 X	3319	-0-	-277	-0-	165 1	2	N	7		67	
						8 9						
02	DLQ G-10	2861	-0-	2861	2861	156 1	2	N	6		73	
						7 9						
03	DLQ G-10	3971	-0-	3971	6832	200 1	2	N	40		113	
						44 9						
04	DLQ G-10	3194	-0-	3194	10026	164 1	2	N	13	88 1	38	
						14 9						
05	13347 X	3321	-0-	-10026	-0-	184 1	2	N	15		53	
						17 9						
06	3541 X	2769	-0-	-772	-0-	149 1	2	N	12		65	
						13 9						

WEST RANCH				WELL #: 7043	RRCID -> 234724	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 4518	- 4628			
01	899 N	860	-0-	-39	-0-	43 1	2	N	-0-		30	
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	45 1	2	N	-0-		30	
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	45 1	2	N	10		40	
						11 9						
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	44 1	2	N	2		42	
						2 9						
05	930 N	842	-0-	-88	-0-	47 1	2	N	-0-		42	
06	870 N	820	-0-	-50	-0-	44 1	2	N	-0-		42	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 8020	RRCID ->	234725	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	3688 - 4520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	23	1	443	2	N	1		58
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	22	1	378	2	N	5		63
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	23	1	437	2	N	4		67
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	22	1	408	2	N	1		68
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	24	1	413	2	N	-0-		68
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	22	1	394	2	N	2		70
						2	9						

WEST RANCH				WELL #: 6052	RRCID ->	234730	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	3538 - 5050	
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	111	1	2120	2	N	86	163 1	60
02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	110	1	1902	2	N	75		135
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	115	1	2138	2	N	68	166 1	37
04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	113	1	2077	2	N	67	69 1	35
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	122	1	2081	2	N	20		55
*06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	117	1	2043	2	N	13		68
						14	9						

WEST RANCH				WELL #: 7011	RRCID ->	234740	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6214 - 7474	
01	6975 X	6277	-0-	-698	-0-	313	1	5964	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5672	-0-	5672	-0-	310	1	5362	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	6218	-0-	6218	11890	317	1	5901	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5818	-0-	5818	17708	300	1	5518	2	N	-0-		-0-
05	23652 X	5944	-0-	-17708	-0-	330	1	5614	2	N	-0-		-0-
06	6090 X	5567	-0-	-523	-0-	301	1	5266	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 7024	RRCID ->	234742	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	3384 - 3939	
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-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	N	-0-		-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	16	1	301	2	N	-0-		-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	N	-0-		-0-
*06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 8021	RRCID ->	234783	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	3390 - 4243	
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
03	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	105	1	1949	2	N	13	88 1	25
04	2070 N	1976	-0-	-94	-0-	102	1	1865	2	N	8		33
05	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	115	1	1949	2	N	20		53
06	2010 N	1994	-0-	-16	-0-	107	1	1874	2	N	12		65
						13	9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292															
M	O	ALLOW 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
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-
03		1395 N	1328	-0-	-67	-0-	68	1	1260	2	N	-0-			-0-
04		1320 N	1265	-0-	-55	-0-	65	1	1200	2	N	-0-			-0-
05		1333 N	1272	-0-	-61	-0-	71	1	1201	2	N	-0-			-0-
06		1290 N	1233	-0-	-57	-0-	67	1	1166	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220															
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-
03		1829 N	1676	-0-	-153	-0-	85	1	1591	2	N	-0-			-0-
04		1740 N	1634	-0-	-106	-0-	84	1	1550	2	N	-0-			-0-
05		1798 N	1668	-0-	-130	-0-	93	1	1575	2	N	-0-			-0-
06		1620 N	1598	-0-	-22	-0-	86	1	1512	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240															
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-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-			-0-
04		420 N	396	-0-	-24	-0-	20	1	376	2	N	-0-			-0-
05		434 N	401	-0-	-33	-0-	22	1	379	2	N	-0-			-0-
06		420 N	375	-0-	-45	-0-	20	1	355	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860															
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-
03	DLQ	G-10	8736	-0-	8736	14186	445	1	8291	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	9398	-0-	9398	23584	485	1	8913	2	N	-0-			-0-
05		31461 X	7877	-0-	-23584	-0-	438	1	7439	2	N	-0-			-0-
*06		9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	493	1	8629	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992															
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-
03	DLQ	G-10	20024	-0-	20024	24944	91	1	19933	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	19096	-0-	19096	44040	46	1	19050	2	Y	-0-			-0-
05		63619 X	19579	-0-	-44040	-0-	58	1	19521	2	Y	-0-			-0-
06		19380 X	18513	-0-	-867	-0-	18513	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345															
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	81	1	1537	2	N	-0-			-0-
02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1543	2	N	-0-			-0-
03		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1709	2	N	-0-			-0-
04		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	83	1	1524	2	N	20			20
							22	9							
05		1798 N	1579	-0-	-219	-0-	88	1	1489	2	N	2			22
							2	9							
06		1740 N	1633	-0-	-107	-0-	88	1	1544	2	N	1			23
							1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
WEST RANCH		WELL #:		3113		RRCID ->		235277		COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		2108 N	1987	-0-	-121	-0-	99 1	1888 2	N	-0-	-0-
02		1848 N	1766	-0-	-82	-0-	96 1	1670 2	N	-0-	-0-
03		2015 N	1927	-0-	-88	-0-	98 1	1829 2	N	-0-	-0-
04		1920 N	1897	-0-	-23	-0-	98 1	1799 2	N	-0-	-0-
05		1953 N	1930	-0-	-23	-0-	107 1	1823 2	N	-0-	-0-
06		1860 N	1833	-0-	-27	-0-	99 1	1734 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		6043		RRCID ->		235788		COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448	
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	7	-0-	7	10	7 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	7	-0-	7	17	7 2		Y	-0-	-0-
05		23 N	6	-0-	-17	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
06		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #:		301		RRCID ->		235791		COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110	
01		40610 X	29270	-0-	-11340	-0-	70 1	29200 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	26011	-0-	26011	26011	106 1	25905 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	29499	-0-	29499	55510	134 1	29365 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	24590	-0-	24590	80100	60 1	24530 2	Y	-0-	-0-
05		107458 X	27358	-0-	-80100	-0-	81 1	27277 2	Y	-0-	-0-
06		28560 X	27313	-0-	-1247	-0-	27313 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3215		RRCID ->		235808		COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236	
01		7812 X	7138	-0-	-674	-0-	355 1	6783 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	6375	-0-	6375	6375	348 1	6027 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	6603	-0-	6603	12978	336 1	6267 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	6259	-0-	6259	19237	323 1	5936 2	N	-0-	-0-
05		25518 X	6281	-0-	-19237	-0-	349 1	5932 2	N	-0-	-0-
06		6840 X	6838	-0-	-2	-0-	370 1	6468 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3114		RRCID ->		235810		COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672	
01		7595 X	6812	-0-	-783	-0-	339 1	6473 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5493	-0-	5493	5493	300 1	5193 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	6830	-0-	6830	12323	348 1	6482 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	6489	-0-	6489	18812	335 1	6154 2	N	-0-	-0-
05		25462 X	6650	-0-	-18812	-0-	369 1	6281 2	N	-0-	-0-
06		6600 X	6347	-0-	-253	-0-	343 1	6004 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4045		RRCID ->		235858		COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850	
01		682 N	612	-0-	-70	-0-	30 1	582 2	N	-0-	-0-
02		588 N	484	-0-	-104	-0-	26 1	458 2	N	-0-	-0-
03		651 N	610	-0-	-41	-0-	31 1	579 2	N	-0-	-0-
04		600 N	569	-0-	-31	-0-	29 1	540 2	N	-0-	-0-
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	31 1	524 2	N	-0-	-0-
06		600 N	498	-0-	-102	-0-	27 1	471 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		3021		RRCID ->		236075		COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352	
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-
03	DLQ	G-10	4380	-0-	4380	8349	223 1	4157 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4178	-0-	4178	12527	216 1	3962 2	N	-0-	-0-
05		16706 X	4179	-0-	-12527	-0-	232 1	3947 2	N	-0-	-0-
06		4260 X	3889	-0-	-371	-0-	210 1	3679 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
LONGFELLOW		WELL #:		4014	RRCID ->	236117	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3510 - 4946			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	DLQ	G-10	5464	-0-	5464	10445	84 1	5380 2	Y		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	5204	-0-	5204	15649	73 1	5131 2	Y		-0-				-0-
05		20843 X	5194	-0-	-15649	-0-	81 1	5113 2	Y		-0-				-0-
*06		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	65 1	4717 2	Y		-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		1205	RRCID ->	236118	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7044 - 7920			
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-
03		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	70 1	1307 2	N		-0-				-0-
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	67 1	1236 2	N		-0-				-0-
05		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	74 1	1266 2	N		-0-				-0-
06		1320 N	1266	-0-	-54	-0-	68 1	1198 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		706	RRCID ->	236153	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	7760 - 8178			
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-
03		186 N	163	-0-	-23	-0-	8 1	155 2	N		-0-				-0-
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	8 1	155 2	N		-0-				-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	N		-0-				-0-
*06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	N		-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		3311	RRCID ->	236204	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	5186 - 7860			
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-
03		1054 N	843	-0-	-211	-0-	43 1	800 2	N		-0-				-0-
04		990 N	793	-0-	-197	-0-	41 1	752 2	N		-0-				-0-
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	58 1	982 2	N		-0-				-0-
*06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	50 1	881 2	N		-0-				-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8031	RRCID ->	236238	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7552 - 7930			
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-
03	DLQ	G-10	3931	-0-	3931	7540	200 1	3731 2	N		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	3771	-0-	3771	11311	195 1	3576 2	N		-0-				-0-
05		15205 X	3894	-0-	-11311	-0-	216 1	3678 2	N		-0-				-0-
06		3930 X	3759	-0-	-171	-0-	203 1	3556 2	N		-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4044	RRCID ->	236241	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8280 - 8830			
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-
03	DLQ	G-10	2907	-0-	2907	5572	148 1	2759 2	N		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2815	-0-	2815	8387	145 1	2670 2	N		-0-				-0-
05		11360 X	2973	-0-	-8387	-0-	165 1	2808 2	N		-0-				-0-
*06		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	173 1	3027 2	N		-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		204	RRCID ->	236243	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6287 - 7282			
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-
03	DLQ	G-10	4580	-0-	4580	8783	233 1	4347 2	N		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	4382	-0-	4382	13165	226 1	4156 2	N		-0-				-0-
05		17417 X	4252	-0-	-13165	-0-	236 1	4016 2	N		-0-				-0-
06		4500 X	4222	-0-	-278	-0-	228 1	3994 2	N		-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON		WELL #: 3012		RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684		
M	O	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	
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-	
03	DLQ G-10	13585	-0-	13585	25849	61 1	13524 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	11880	-0-	11880	37729	29 1	11851 2	Y	-0-	-0-	
05	48266 X	10537	-0-	-37729	-0-	31 1	10506 2	Y	-0-	-0-	
*06	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8662 2		Y	-0-	-0-	

LONGFELLOW STATE		WELL #: 9011		RRCID -> 236245		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834		
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-	
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	60 1	1114 2	N	-0-	-0-	
04	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	56 1	1023 2	N	-0-	-0-	
05	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	60 1	1027 2	N	-0-	-0-	
06	1140 N	1043	-0-	-97	-0-	56 1	987 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3505		RRCID -> 237081		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584		
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-	
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N	-0-	-0-	
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	N	-0-	-0-	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-	-0-	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296		
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-	
03	2263 N	2141	-0-	-122	-0-	109 1	2032 2	N	-0-	-0-	
04	2100 N	2046	-0-	-54	-0-	106 1	1940 2	N	-0-	-0-	
05	2232 N	2082	-0-	-150	-0-	116 1	1966 2	N	-0-	-0-	
06	2070 N	1995	-0-	-75	-0-	108 1	1887 2	N	-0-	-0-	

ALLISON 4		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388		
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-	
03	DLQ G-10	5514	-0-	5514	10561	25 1	5489 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	5088	-0-	5088	15649	12 1	5076 2	Y	-0-	-0-	
05	20709 X	5060	-0-	-15649	-0-	15 1	5045 2	Y	-0-	-0-	
06	5490 X	3959	-0-	-1531	-0-	3959 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710		
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-	
03	DLQ G-10	6927	-0-	6927	13246	353 1	6574 2	N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	6644	-0-	6644	19890	343 1	6301 2	N	-0-	-0-	
05	26435 X	6545	-0-	-19890	-0-	364 1	6181 2	N	-0-	-0-	
06	7020 X	6457	-0-	-563	-0-	349 1	6108 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860		
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-	
03	DLQ G-10	2215	-0-	2215	4235	10 1	2205 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	2152	-0-	2152	6387	5 1	2147 2	Y	-0-	-0-	
05	3000 N	2084	-0-	-916	-0-	6 1	2078 2	Y	-0-	-0-	
*06	3000 N	1921	-0-	-1079	4392	1921 2		Y	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064		
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
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	25	1	477	2	N	-0-
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	24	1	409	2	N	-0-
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	24	1	442	2	N	-0-
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	23	1	428	2	N	-0-
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	25	1	428	2	N	-0-
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050		
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	N	-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	17	1	309	2	N	-0-
05	372 N	336	-0-	-36	-0-	19	1	317	2	N	-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454		
01	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	87	1	1655	2	N	108
02	1652 N	1614	-0-	-38	-0-	18	9	1506	2	N	127
03	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	21	9	1587	2	N	52
04	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	85	1	1535	2	N	62
05	1798 N	1638	-0-	-160	-0-	75	9	1528	2	N	80
06	1680 N	1558	-0-	-122	-0-	84	1	1453	2	N	100

LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360		
01	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	60	1	1151	2	N	-0-
02	1120 N	1000	-0-	-120	-0-	55	1	945	2	N	-0-
03	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	61	1	1141	2	N	-0-
04	1170 N	1105	-0-	-65	-0-	57	1	1048	2	N	-0-
05	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	62	1	1050	2	N	-0-
06	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	60	1	1052	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190		
01	8246 X	6088	-0-	-2158	-0-	14	1	6074	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	5287	-0-	5287	5287	22	1	5265	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	5667	-0-	5667	10954	26	1	5641	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	5468	-0-	5468	16422	13	1	5455	2	Y	-0-
05	22155 X	5733	-0-	-16422	-0-	17	1	5716	2	Y	-0-
06	5880 X	5351	-0-	-529	-0-	5351	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834		
01	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	93	1	1774	2	N	-0-
02	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	90	1	1560	2	N	-0-
03	1891 N	1828	-0-	-63	-0-	93	1	1735	2	N	-0-
04	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	91	1	1669	2	N	-0-
05	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	101	1	1716	2	N	-0-
06	1770 N	1747	-0-	-23	-0-	94	1	1653	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID ->	237776	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	3634 - 5416		
M	O	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
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	33 1	623 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	588 N	338	-0-	-250	-0-	18 1	320 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682 N	456	-0-	-226	-0-	23 1	433 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	630 N	445	-0-	-185	-0-	23 1	422 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25 1	428 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24 1	428 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID ->	237785	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192 - 7056		
01	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	80 1	1522 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1456 N	1415	-0-	-41	-0-	77 1	1338 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	80 1	1486 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	77 1	1409 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	87 1	1480 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	80 1	1395 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID ->	237838	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	3520 - 3685		
01	4588 X	4104	-0-	-484	-0-	204 1	3900 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3576	-0-	3576	3576	195 1	3381 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3902	-0-	3902	7478	199 1	3703 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3671	-0-	3671	11149	190 1	3481 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14792 X	3643	-0-	-11149	-0-	202 1	3441 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3942 X	3391	-0-	-551	-0-	183 1	3208 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID ->	237858	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7204 - 8560		
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	238 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	12 1	204 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	11 1	213 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	12 1	214 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	13 1	219 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	204 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID ->	237862	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6672 - 7336		
01	3627 X	3494	-0-	-133	-0-	174 1	3320 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3132	-0-	3132	3132	171 1	2961 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3427	-0-	3427	6559	175 1	3252 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3283	-0-	3283	9842	170 1	3113 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	13215 X	3373	-0-	-9842	-0-	187 1	3186 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3390 X	3240	-0-	-150	-0-	175 1	3065 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID ->	237925	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7164 - 8042		
01	2356 N	2202	-0-	-154	-0-	110 1	2092 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	108 1	1863 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2232 N	2135	-0-	-97	-0-	109 1	2026 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2130 N	1964	-0-	-166	-0-	101 1	1863 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2170 N	1949	-0-	-221	-0-	108 1	1841 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2070 N	1902	-0-	-168	-0-	103 1	1799 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID ->	237926	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	7506 - 8372		
01	3348 X	2883	-0-	-465	-0-	144 1	2739 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2325	-0-	2325	2325	127 1	2198 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2649	-0-	2649	4974	135 1	2514 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2390	-0-	2390	7364	123 1	2267 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9705 X	2341	-0-	-7364	-0-	130 1	2211 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2604 X	2208	-0-	-396	-0-	119 1	2089 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-	-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	N	-0-	-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-	-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986				
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-
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	75	1	1395	2	N	-0-	-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	75	1	1384	2	N	-0-	-0-
05	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	83	1	1416	2	N	-0-	-0-
06	1410 N	1243	-0-	-167	-0-	67	1	1176	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170				
01	4774 X	4375	-0-	-399	-0-	218	1	4157	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4038	-0-	4038	4038	220	1	3818	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4526	-0-	4526	8564	231	1	4295	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4237	-0-	4237	12801	219	1	4018	2	N	-0-	-0-
05	17090 X	4289	-0-	-12801	-0-	238	1	4051	2	N	-0-	-0-
*06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	222	1	3893	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520				
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-
03	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	64	1	1191	2	N	-0-	-0-
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	63	1	1149	2	N	-0-	-0-
05	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	68	1	1162	2	N	-0-	-0-
06	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	62	1	1085	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134				
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-
03	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	82	1	1521	2	N	-0-	-0-
04	1560 N	1512	-0-	-48	-0-	78	1	1434	2	N	-0-	-0-
05	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	86	1	1467	2	N	-0-	-0-
06	1560 N	1488	-0-	-72	-0-	80	1	1408	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7029		RRCID -> 237942		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318				
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					
03	744 N	554	-0-	-190	-0-	25	1	474	2	N	50	45
						55	9			148	1	
04	600 N	526	-0-	-74	-0-	25	1	455	2	N	42	87
						46	9					
05	620 N	541	-0-	-79	-0-	27	1	466	2	N	44	40
						48	9			91	1	
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	25	1	445	2	N	45	85
						50	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 3313		RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	35 1	659 2	N	-0-	-0-		
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	31 1	575 2	N	-0-	-0-		
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	27 1	454 2	N	-0-	-0-		
06	660 N	542	-0-	-118	-0-	29 1	513 2	N	-0-	-0-		

ALLISON		WELL #: 2006		RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872			
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-		
03	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	59 1	1100 2	N	-0-	-0-		
04	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	58 1	1060 2	N	-0-	-0-		
05	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	63 1	1065 2	N	-0-	-0-		
06	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	57 1	990 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166			
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-		
03	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	91 1	1698 2	N	-0-	-0-		
04	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	88 1	1615 2	N	-0-	-0-		
05	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	97 1	1643 2	N	-0-	-0-		
06	1740 N	1678	-0-	-62	-0-	91 1	1587 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090			
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-		
03	DLQ G-10	9706	-0-	9706	18982	44 1	9662 2	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	8630	-0-	8630	27612	21 1	8609 2	Y	-0-	-0-		
05	36240 X	8628	-0-	-27612	-0-	25 1	8603 2	Y	-0-	-0-		
06	8955 X	8079	-0-	-876	-0-	8079 2		Y	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010			
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-		
03	DLQ G-10	5469	-0-	5469	9759	279 1	5190 2	N	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	5136	-0-	5136	14895	265 1	4871 2	N	-0-	-0-		
05	20030 X	5135	-0-	-14895	-0-	285 1	4850 2	N	-0-	-0-		
06	5280 X	4950	-0-	-330	-0-	268 1	4682 2	N	-0-	-0-		

LONGFELLOW 600		WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102			
01	11191 X	10754	-0-	-437	-0-	535 1	10219 2	N	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	9614	-0-	9614	9614	525 1	9089 2	N	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	10575	-0-	10575	20189	539 1	10036 2	N	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	10142	-0-	10142	30331	524 1	9618 2	N	-0-	-0-		
05	40734 X	10403	-0-	-30331	-0-	578 1	9825 2	N	-0-	-0-		
06	10275 X	10000	-0-	-275	-0-	541 1	9459 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH		WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500			
01	2139 N	1973	-0-	-166	-0-	5 1	1968 2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	1765	-0-	1765	1765	7 1	1758 2	Y	-0-	-0-		
03	DLQ G-10	1925	-0-	1925	3690	9 1	1916 2	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	1812	-0-	1812	5502	4 1	1808 2	Y	-0-	-0-		
05	7408 X	1906	-0-	-5502	-0-	6 1	1900 2	Y	-0-	-0-		
06	1920 X	1797	-0-	-123	-0-	1797 2		Y	-0-	-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858		
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
01	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	56	1	1060	2	N	-0-
02	1092 N	990	-0-	-102	-0-	54	1	936	2	N	-0-
03	1271 N	1063	-0-	-208	-0-	54	1	1009	2	N	-0-
04	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	53	1	980	2	N	-0-
05	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	58	1	986	2	N	-0-
06	1020 N	959	-0-	-61	-0-	52	1	907	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347		
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	89	1	1706	2	N	-0-
02	1204 N	1184	-0-	-20	-0-	65	1	1119	2	N	-0-
03	1674 N	1363	-0-	-311	-0-	69	1	1294	2	N	-0-
04	1740 N	1180	-0-	-560	-0-	61	1	1119	2	N	-0-
05	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	60	1	1016	2	N	-0-
06	1320 N	883	-0-	-437	-0-	48	1	835	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350		
01	2821 X	2658	-0-	-163	-0-	132	1	2526	2	N	-0-
02	DLQ G-10	2372	-0-	2372	2372	129	1	2243	2	N	-0-
03	DLQ G-10	2547	-0-	2547	4919	130	1	2417	2	N	-0-
04	DLQ G-10	2454	-0-	2454	7373	127	1	2327	2	N	-0-
05	9859 X	2486	-0-	-7373	-0-	138	1	2348	2	N	-0-
06	2527 X	2369	-0-	-158	-0-	128	1	2241	2	N	-0-

ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590		
01	2015 X	1869	-0-	-146	-0-	4	1	1865	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1647	-0-	1647	1647	7	1	1640	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1692	-0-	1692	3339	8	1	1684	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1620	-0-	1620	4959	4	1	1616	2	Y	-0-
05	3000 N	1571	-0-	-1429	3530	5	1	1566	2	Y	-0-
*06	3000 N	1622	-0-	-1378	2152	1622	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170		
01	11005 X	8905	-0-	-2100	-0-	21	1	8884	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	7415	-0-	7415	7415	30	1	7385	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	7818	-0-	7818	15233	35	1	7783	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	7245	-0-	7245	22478	18	1	7227	2	Y	-0-
05	29366 X	6888	-0-	-22478	-0-	20	1	6868	2	Y	-0-
06	7512 X	6620	-0-	-892	-0-	6620	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860		
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-
03	DLQ G-10	7560	-0-	7560	14645	34	1	7526	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	7184	-0-	7184	21829	17	1	7167	2	Y	-0-
05	28972 X	7143	-0-	-21829	-0-	21	1	7122	2	Y	-0-
06	7345 X	6676	-0-	-669	-0-	6676	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210		
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-
03	DLQ G-10	14335	-0-	14335	27507	730	1	13605	2	N	-0-
04	DLQ G-10	13598	-0-	13598	41105	702	1	12896	2	N	-0-
05	54831 X	13726	-0-	-41105	-0-	763	1	12963	2	N	-0-
*06	13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	706	1	12349	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011												
WEST RANCH				WELL #: 3320	RRCID -> 238780	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	6058 - 8093					
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
01		3836 X		3836	-0-	-0-		191	1	3645	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10		3253	-0-	3253		178	1	3075	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10		3174	-0-	3174		6427	162	3012	2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10		3002	-0-	3002		9429	155	2847	2	N	-0-			-0-
05		12482 X		3053	-0-	-9429			170	1	2883	2	N	-0-		-0-
06		3458 X		2928	-0-	-530			158	1	2770	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 703	RRCID -> 239059	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	5518 - 5704					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST STATE				WELL #: 2416	RRCID -> 239061	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	6090 - 6290					
01		4247 X		3474	-0-	-773		8	1	3466	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10		3175	-0-	3175		13	1	3162	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10		3567	-0-	3567		16	1	3551	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10		3541	-0-	3541	10283	9	1	3532	2	Y	-0-			-0-
05		13732 X		3449	-0-	-10283		10	1	3439	2	Y	-0-			-0-
06		3450 X		3203	-0-	-247		3203	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6068	RRCID -> 239066	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	5520 - 5950					
01		3255 X		2923	-0-	-332		7	1	2916	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10		2352	-0-	2352		10	1	2342	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10		2444	-0-	2444		11	1	2433	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10		2335	-0-	2335		6	1	2329	2	Y	-0-			-0-
05		3000 N		2383	-0-	-617		7	1	2376	2	Y	-0-			-0-
*06		3000 N		2289	-0-	-711		5803	2289	2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6067	RRCID -> 239068	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	7132 - 9070					
01		507 N		507	-0-	-0-		25	1	482	2	N	-0-			-0-
02		448 N		423	-0-	-25		23	1	400	2	N	-0-			-0-
03		527 N		437	-0-	-90		22	1	415	2	N	-0-			-0-
04		480 N		418	-0-	-62		22	1	396	2	N	-0-			-0-
05		465 N		418	-0-	-47		23	1	395	2	N	-0-			-0-
06		420 N		383	-0-	-37		21	1	362	2	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 4802	RRCID -> 239069	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5136 - 7010					
01		18445 X		11757	-0-	-6688		28	1	11729	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10		9685	-0-	9685		40	1	9645	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10		9707	-0-	9707	19392	44	1	9663	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10		8378	-0-	8378	27770	20	1	8358	2	Y	-0-			-0-
05		35547 X		7777	-0-	-27770		23	1	7754	2	Y	-0-			-0-
06		10470 X		6905	-0-	-3565		6905	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8034	RRCID -> 239089	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7230 - 7712					
01		1054 N		991	-0-	-63		49	1	942	2	N	-0-			-0-
02		898 N		898	-0-	-0-		49	1	849	2	N	-0-			-0-
03		992 N		954	-0-	-38		49	1	905	2	N	-0-			-0-
04		960 N		890	-0-	-70		46	1	844	2	N	-0-			-0-
05		992 N		889	-0-	-103		49	1	840	2	N	-0-			-0-
06		930 N		876	-0-	-54		47	1	829	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378			
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
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
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	64	1 1201	2 N	-0-		28
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	54	1 998	2 N	-0-		28
05	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	58	1 989	2 N	-0-		28
06	1230 N	995	-0-	-235	-0-	54	1 941	2 N	-0-		28

WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700			
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-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	33	1 621	2 N	-0-		-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	33	1 606	2 N	-0-		-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	37	1 626	2 N	-0-		-0-
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	34	1 600	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868			
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-
03	DLQ G-10	4340	-0-	4340	8071	20	1 4320	2 Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3939	-0-	3939	12010	10	1 3929	2 Y	-0-		-0-
05	15622 X	3612	-0-	-12010	-0-	11	1 3601	2 Y	-0-		-0-
06	4179 X	3420	-0-	-759	-0-	3420	2	Y	-0-		-0-

ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522			
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-
03	DLQ G-10	8278	-0-	8278	15751	37	1 8241	2 Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	7830	-0-	7830	23581	19	1 7811	2 Y	-0-		-0-
05	31211 X	7630	-0-	-23581	-0-	22	1 7608	2 Y	-0-		-0-
06	8211 X	7819	-0-	-392	-0-	7819	2	Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350			
01	4030 X	3654	-0-	-376	-0-	9	1 3645	2 Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3211	-0-	3211	3211	13	1 3198	2 Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3469	-0-	3469	6680	16	1 3453	2 Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3323	-0-	3323	10003	8	1 3315	2 Y	-0-		-0-
05	13270 X	3267	-0-	-10003	-0-	10	1 3257	2 Y	-0-		-0-
06	3500 X	3052	-0-	-448	-0-	3052	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414			
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	12	1 231	2 N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1 196	2 N	-0-		-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	11	1 214	2 N	-0-		-0-
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	11	1 202	2 N	-0-		-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1 200	2 N	-0-		-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	11	1 187	2 N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-				-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	5	1	91	2	N	-0-				-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	N	-0-				-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-				-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-				-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058						
01	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	71	1	1350	2	N	-0-				-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	69	1	1195	2	N	-0-				-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	1339	2	N	-0-				-0-
04	1380 N	1351	-0-	-29	-0-	70	1	1281	2	N	-0-				-0-
05	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	77	1	1307	2	N	-0-				-0-
06	1380 N	1322	-0-	-58	-0-	71	1	1251	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000						
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	16	1	307	2	N	21				38
						23	9								
02	336 N	272	-0-	-64	-0-	15	1	255	2	N	2				40
						2	9								
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	15	1	273	2	N	3				43
						3	9								
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	19				62
						21	9								
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-				62
06	270 N	190	-0-	-80	-0-	10	1	180	2	N	-0-				62

ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916						
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-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-				-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-				-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-				-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002						
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
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1356	2	N	-0-				17
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	67	1	1237	2	N	-0-				17
05	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	73	1	1242	2	N	3				20
						3	9								
06	1380 N	1219	-0-	-161	-0-	66	1	1153	2	N	-0-				20

WEST RANCH		WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698						
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-
03	DLQ G-10	3263	-0-	3263	6278	15	1	3248	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	3072	-0-	3072	9350	7	1	3065	2	Y	-0-				-0-
05	12376 X	3026	-0-	-9350	-0-	9	1	3017	2	Y	-0-				-0-
06	3257 X	2835	-0-	-422	-0-	2835	2			Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	N	-0-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	52	1	895	2	N	-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	54	1	999	2	N	-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	51	1	941	2	N	-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	57	1	962	2	N	-0-
*06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	918	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590			
01	2449 X	2389	-0-	-60	-0-	6	1	2383	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	2121	-0-	2121	2121	9	1	2112	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	2276	-0-	2276	4397	10	1	2266	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	2274	-0-	2274	6671	6	1	2268	2	Y	-0-
05	3000 N	2306	-0-	-694	5977	7	1	2299	2	Y	-0-
*06	3000 N	2168	-0-	-832	5145	2168	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190			
01	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	155	1	2962	2	N	-0-
02	DLQ G-10	2749	-0-	2749	2749	150	1	2599	2	N	-0-
03	DLQ G-10	2884	-0-	2884	5633	147	1	2737	2	N	-0-
04	DLQ G-10	2808	-0-	2808	8441	145	1	2663	2	N	-0-
05	11285 X	2844	-0-	-8441	-0-	158	1	2686	2	N	-0-
06	3030 X	2809	-0-	-221	-0-	152	1	2657	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176			
01	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	77	1	1467	2	N	-0-
02	1428 N	1363	-0-	-65	-0-	74	1	1289	2	N	-0-
03	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	79	1	1464	2	N	-0-
04	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	74	1	1354	2	N	-0-
05	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	82	1	1389	2	N	-0-
06	1500 N	1010	-0-	-490	-0-	55	1	955	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002			
01	2666 X	2001	-0-	-665	-0-	37	1	1964	2	Y	57
02	DLQ G-10	2102	-0-	2102	2102	57	1	2045	2	Y	57
03	DLQ G-10	2176	-0-	2176	4278	58	1	2118	2	Y	57
04	DLQ G-10	2215	-0-	2215	6493	56	1	2158	2	Y	58
						1	9				
05	3000 N	2342	-0-	-658	5835	61	1	2281	2	Y	58
*06	3000 N	2242	-0-	-758	5077	55	1	2187	2	Y	58

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4120 - 5586			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	7099 X	6185	-0-	-914	-0-	28	1	6157	2	Y	-0-		-0-
04	6540 X	5796	-0-	-744	-0-	14	1	5782	2	Y	-0-		-0-
05	6355 X	5787	-0-	-568	-0-	17	1	5770	2	Y	-0-		-0-
06	6150 X	5460	-0-	-690	-0-	5460	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827		PERF. 3200 - 4541			
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	N	24		77
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	20	1	353	2	N	16		93
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	18	9	387	2	N	17		110
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	21	1	365	2	N	12	87 1	35
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	19	9	361	2	N	12		47
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	21	1	336	2	N	13		60
						13	9						
						19	1						
						14	9						

WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 3206 - 4726			
01	5363 X	4809	-0-	-554	-0-	11	1	4769	2	Y	26		143
02	DLQ G-10	4480	-0-	4480	4480	29	9	4433	2	Y	26	101 1	68
03	DLQ G-10	4559	-0-	4559	9039	18	1	4514	2	Y	22		90
04	DLQ G-10	4335	-0-	4335	13374	24	9	4304	2	Y	19	47 1	62
05	18079 X	4705	-0-	-13374	-0-	10	1	4669	2	Y	20	50 1	32
06	4800 X	4728	-0-	-72	-0-	21	9	34	9	Y	31		63
						14	9						
						4694	2						

WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3510 - 4752			
01	992 N	966	-0-	-26	-0-	48	1	918	2	N	-0-		-0-
02	1120 N	970	-0-	-150	-0-	53	1	917	2	N	-0-		-0-
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	57	1	1061	2	N	-0-		-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	996	2	N	-0-		-0-
05	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	59	1	1005	2	N	-0-		-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	106	81 1	25
						117	9						

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3302 - 4204			
01	899 N	898	-0-	-1	-0-	45	1	853	2	N	-0-		-0-
02	812 N	808	-0-	-4	-0-	44	1	764	2	N	-0-		-0-
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	44	1	825	2	N	-0-		-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	N	-0-		-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	N	-0-		-0-
06	840 N	680	-0-	-160	-0-	37	1	643	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	2821 X	2584	-0-	-237	-0-	128	1 7 9	2449	2 Y	6	73
02	DLQ G-10	2295	-0-	2295	2295	125	1 4 9	2166	2 Y	4	77
03	DLQ G-10	2553	-0-	2553	4848	130	1 6 9	2417	2 Y	5	82
04	DLQ G-10	2401	-0-	2401	7249	124	1 7 9	2270	2 Y	6 68 1	20
05	9678 X	2429	-0-	-7249	-0-	135	1 3 9	2291	2 Y	3	23
06	2490 X	2254	-0-	-236	-0-	122	1 2 9	2130	2 Y	2	25

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264			
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2 N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2 N	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2 N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2 N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2 N	-0-	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2 N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194			
01	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	3	1	1103	2 N	-0-	-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	2 N	-0-	-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	5	1	1093	2 N	-0-	-0-
04	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	3	1	1040	2 N	-0-	-0-
05	1085 N	951	-0-	-134	-0-	3	1	948	2 N	-0-	-0-
06	1050 N	977	-0-	-73	-0-	977	2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992			
01	6355 X	5763	-0-	-592	-0-	287	1	5476	2 N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5162	-0-	5162	5162	282	1	4880	2 N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5295	-0-	5295	10457	270	1	5025	2 N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5631	-0-	5631	16088	291	1	5340	2 N	-0-	-0-
05	21701 X	5613	-0-	-16088	-0-	312	1	5301	2 N	-0-	-0-
06	5580 X	5332	-0-	-248	-0-	288	1	5044	2 N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170			
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-
03	1674 N	1352	-0-	-322	-0-	69	1	1283	2 N	-0-	-0-
04	1440 N	1347	-0-	-93	-0-	70	1	1277	2 N	-0-	-0-
05	1488 N	1326	-0-	-162	-0-	74	1	1252	2 N	-0-	-0-
06	1320 N	1242	-0-	-78	-0-	67	1	1175	2 N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106			
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-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2 N	-0-	-0-
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	18	1	325	2 N	-0-	-0-
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	19	1	325	2 N	-0-	-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	18	1	309	2 N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
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-
03	DLQ G-10	3659	-0-	3659	7049	186 1	3473 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3482	-0-	3482	10531	180 1	3302 2	N	-0-			-0-
05	14037 X	3506	-0-	-10531	-0-	195 1	3311 2	N	-0-			-0-
06	3569 X	3292	-0-	-277	-0-	178 1	3114 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064				
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-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	17 1	325 2	N	-0-			-0-
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	16 1	296 2	N	-0-			-0-
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	17 1	292 2	N	-0-			-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	16 1	283 2	N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578				
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-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	49 1	914 2	N	-0-			-0-
04	1530 N	670	-0-	-860	-0-	35 1	635 2	N	-0-			-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	53 1	893 2	N	-0-			-0-
06	930 N	717	-0-	-213	-0-	39 1	678 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100				
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-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	61 1	1138 2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1139	-0-	-31	-0-	59 1	1080 2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	65 1	1100 2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	60 1	1055 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764				
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-
03	DLQ G-10	3708	-0-	3708	7120	189 1	3519 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3532	-0-	3532	10652	182 1	3350 2	N	-0-			-0-
05	14294 X	3642	-0-	-10652	-0-	202 1	3440 2	N	-0-			-0-
*06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	186 1	3263 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293				
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-
03	744 N	700	-0-	-44	-0-	36 1	664 2	N	-0-			-0-
04	690 N	645	-0-	-45	-0-	33 1	612 2	N	-0-			-0-
05	713 N	656	-0-	-57	-0-	36 1	620 2	N	-0-			-0-
06	690 N	626	-0-	-64	-0-	34 1	592 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760				
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-
03	DLQ G-10	3670	-0-	3670	6910	187 1	3483 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3478	-0-	3478	10388	180 1	3298 2	N	-0-			-0-
05	13996 X	3608	-0-	-10388	-0-	200 1	3408 2	N	-0-			-0-
06	3660 X	3439	-0-	-221	-0-	186 1	3253 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LONGFELLOW		WELL #:		4041	RRCID ->	239852	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11500 PERF. 8124 - 9720		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3301	-0-	-264	-0-	164 1	3137 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2939	-0-	2939	-0-	160 1	2779 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2811	-0-	2811	-0-	143 1	2668 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2545	-0-	2545	-0-	131 1	2414 2	N	-0-			-0-
05	11034 X	2739	-0-	-8295	-0-	152 1	2587 2	N	-0-			-0-
06	3103 X	2800	-0-	-303	-0-	151 1	2649 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3420	RRCID ->	239862	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 6360 - 6628		
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-
03	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	91 1	1701 2	N	-0-			-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	91 1	1671 2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	94 1	1604 2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1616	-0-	-124	-0-	87 1	1529 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5071	RRCID ->	239864	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4002 - 4236		
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-
03	775 N	739	-0-	-36	-0-	38 1	701 2	N	-0-			-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	42 1	779 2	N	-0-			-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	47 1	795 2	N	-0-			-0-
*06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	43 1	760 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2119	RRCID ->	240061	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4930 PERF. 3756 - 4406		
01	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	2 1	1039 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	913	-0-	913	-0-	4 1	909 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1013	-0-	1013	-0-	5 1	1008 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	948	-0-	948	-0-	2 1	946 2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	950	-0-	-2050	-0-	3 1	947 2	Y	-0-			-0-
*06	1721 N	897	-0-	-824	-0-	897 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8037	RRCID ->	240064	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9960 PERF. 7418 - 8055		
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-
03	930 N	900	-0-	-30	-0-	46 1	854 2	N	-0-			-0-
04	870 N	855	-0-	-15	-0-	44 1	811 2	N	-0-			-0-
05	899 N	884	-0-	-15	-0-	49 1	835 2	N	-0-			-0-
06	870 N	835	-0-	-35	-0-	45 1	790 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #:		9014	RRCID ->	240066	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	9726 PERF. 7842 - 8399		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2222	RRCID ->	240075	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5796 - 6296		
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-
03	9021 X	8315	-0-	-706	-0-	38 1	8277 2	Y	-0-			-0-
04	8580 X	7940	-0-	-640	-0-	19 1	7921 2	Y	-0-			-0-
05	8773 X	8054	-0-	-719	-0-	24 1	8030 2	Y	-0-			-0-
*06	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	109	1 2089	2 N	5		92
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	106	1 1835	2 N	-0-		92
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	109	1 2036	2 N	3		95
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	104	1 1909	2 N	-0-		95
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	114	1 1944	2 N	5		100
*06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	106	1 1857	2 N	-0-		100

ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399		
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-
03	DLQ G-10	10572	-0-	10572	20533	48	1 10524	2 Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	10075	-0-	10075	30608	24	1 10051	2 Y	-0-		-0-
05	40732 X	10124	-0-	-30608	-0-	30	1 10094	2 Y	-0-		-0-
06	10647 X	9840	-0-	-807	-0-	9840	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446		
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-
03	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	64	1 1185	2 N	-0-		-0-
04	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	61	1 1125	2 N	-0-		-0-
05	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	67	1 1143	2 N	-0-		-0-
06	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	62	1 1093	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206		
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-
03	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	95	1 1773	2 N	-0-		-0-
04	1830 N	1800	-0-	-30	-0-	93	1 1707	2 N	-0-		-0-
05	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	103	1 1746	2 N	-0-		-0-
06	1800 N	1758	-0-	-42	-0-	95	1 1663	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925		
01	7533 X	7233	-0-	-300	-0-	360	1 6873	2 N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	6453	-0-	6453	6453	352	1 6101	2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	7019	-0-	7019	13472	358	1 6661	2 N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	6776	-0-	6776	20248	350	1 6426	2 N	-0-		-0-
05	27214 X	6966	-0-	-20248	-0-	387	1 6579	2 N	-0-		-0-
06	6990 X	6681	-0-	-309	-0-	361	1 6320	2 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 12/27/2007			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775		
01	3782 X	3667	-0-	-115	-0-	183	1 3484	2 N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3278	-0-	3278	3278	179	1 3099	2 N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3614	-0-	3614	6892	184	1 3430	2 N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3474	-0-	3474	10366	179	1 3295	2 N	-0-		-0-
05	13951 X	3585	-0-	-10366	-0-	199	1 3386	2 N	-0-		-0-
06	3540 X	3446	-0-	-94	-0-	186	1 3260	2 N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	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-
03	DLQ G-10	5078	-0-	5078	9693	259	1	4819	2	N	-0-
04	DLQ G-10	4697	-0-	4697	14390	243	1	4454	2	N	-0-
05	19369 X	4979	-0-	-14390	-0-	277	1	4702	2	N	-0-
06	5040 X	4797	-0-	-243	-0-	259	1	4538	2	N	-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830		
01	2201 N	2117	-0-	-84	-0-	104	1	1994	2	N	82
02	1988 N	1870	-0-	-118	-0-	101	1	1747	2	N	102
03	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	103	1	1922	2	N	108
04	2040 N	1936	-0-	-104	-0-	99	1	1819	2	N	27
05	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	109	1	1856	2	N	32
06	1980 N	1887	-0-	-93	-0-	102	1	1779	2	N	37

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848		
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-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	78	1	1456	2	N	-0-
04	1530 N	1412	-0-	-118	-0-	73	1	1339	2	N	-0-
05	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	87	1	1479	2	N	-0-
*06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	80	1	1401	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340		
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-
03	DLQ G-10	3013	-0-	3013	5727	14	1	2999	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	2661	-0-	2661	8388	6	1	2655	2	Y	-0-
05	10714 X	2326	-0-	-8388	-0-	7	1	2319	2	Y	-0-
06	2910 X	1984	-0-	-926	-0-	1984	2			Y	-0-

WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055		
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	985	-0-	985	985	4	1	981	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1076	-0-	1076	2061	5	1	1071	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1017	-0-	1017	3078	2	1	1015	2	Y	-0-
05	3000 N	1030	-0-	-1970	1108	3	1	1027	2	Y	-0-
*06	2086 N	978	-0-	-1108	-0-	978	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350		
01	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	3	1	1182	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	4	1	1046	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1155	-0-	1155	2205	5	1	1150	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1084	-0-	1084	3289	3	1	1081	2	Y	-0-
05	3000 N	1098	-0-	-1902	1387	3	1	1095	2	Y	-0-
*06	2444 N	1057	-0-	-1387	-0-	1057	2			Y	-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 #: 6091			RRCID -> 240631			COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 6500		- 8215			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	17	1	852	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	748	-0-	748	748	16	1	732	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	810	-0-	810	1558	16	1	794	2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	770	-0-	770	2328	14	1	756	2	Y	-0-			-0-	
05	3000 N	780	-0-	-2220	108	16	1	764	2	Y	-0-			-0-	
*06	842 N	734	-0-	-108	-0-	13	1	721	2	Y	-0-			-0-	

WEST RANCH			WELL #: 2237			RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674		PERF. 3140		- 4482	
01	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	4	1	1681	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	1479	-0-	1479	1479	6	1	1473	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	1633	-0-	1633	3112	7	1	1626	2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	1581	-0-	1581	4693	4	1	1577	2	Y	-0-			-0-	
05	3000 N	1616	-0-	-1384	3309	5	1	1611	2	Y	-0-			-0-	
*06	3000 N	1549	-0-	-1451	1858	1549	2			Y	-0-			-0-	

LONGFELLOW 600 MD			WELL #: 808			RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7250		- 7934	
01	6417 X	5733	-0-	-684	-0-	285	1	5448	2	N	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	5193	-0-	5193	5193	283	1	4910	2	N	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	5575	-0-	5575	10768	284	1	5291	2	N	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	5329	-0-	5329	16097	275	1	5054	2	N	-0-			-0-	
05	21582 X	5485	-0-	-16097	-0-	305	1	5180	2	N	-0-			-0-	
06	5550 X	5487	-0-	-63	-0-	297	1	5190	2	N	-0-			-0-	

WEST RANCH			WELL #: 2233			RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3104		- 4824	
01	3627 X	3452	-0-	-175	-0-	8	1	3444	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	3081	-0-	3081	3081	13	1	3068	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	3392	-0-	3392	6473	15	1	3377	2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	3260	-0-	3260	9733	8	1	3252	2	Y	-0-			-0-	
05	13056 X	3323	-0-	-9733	-0-	10	1	3313	2	Y	-0-			-0-	
06	3330 X	3129	-0-	-201	-0-	3129	2			Y	-0-			-0-	

WEST RANCH			WELL #: 8036			RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 7832		- 7940	
01	1519 N	1432	-0-	-87	-0-	71	1	1361	2	N	-0-			-0-	
02	1344 N	1237	-0-	-107	-0-	68	1	1169	2	N	-0-			-0-	
03	1457 N	1024	-0-	-433	-0-	52	1	972	2	N	-0-			-0-	
04	1380 N	1170	-0-	-210	-0-	60	1	1110	2	N	-0-			-0-	
05	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	66	1	1115	2	N	-0-			-0-	
*06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	N	-0-			-0-	

WEST RANCH			WELL #: 2219			RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815		PERF. 4050		- 4350	
01	2883 X	2702	-0-	-181	-0-	6	1	2696	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	2386	-0-	2386	2386	10	1	2376	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	2609	-0-	2609	4995	12	1	2597	2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	2551	-0-	2551	7546	6	1	2545	2	Y	-0-			-0-	
05	10123 X	2577	-0-	-7546	-0-	8	1	2569	2	Y	-0-			-0-	
06	2610 X	2445	-0-	-165	-0-	2445	2			Y	-0-			-0-	

WEST RANCH			WELL #: 2232			RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4014		- 4474	
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	4	1	1596	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	1417	-0-	1417	1417	6	1	1411	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	1512	-0-	1512	2929	7	1	1505	2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	1487	-0-	1487	4416	4	1	1483	2	Y	-0-			-0-	
05	3000 N	1441	-0-	-1559	2857	4	1	1437	2	Y	-0-			-0-	
*06	3000 N	1335	-0-	-1665	1192	1335	2			Y	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
ALLISON 4		WELL #:		301	RRCID ->	241336	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5425 - 6475
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9703 X	6366	-0-	-3337	-0-	15	1	6351	2	-0-
02	DLQ	G-10	5728	-0-	5728	5728	23	1	5705	2	-0-
03	DLQ	G-10	6224	-0-	6224	11952	28	1	6196	2	-0-
04	DLQ	G-10	5926	-0-	5926	17878	14	1	5912	2	-0-
05		23866 X	5988	-0-	-17878	-0-	18	1	5970	2	-0-
06		6146 X	5615	-0-	-531	-0-	5615	2			-0-

WEST RANCH				WELL #:		2616	RRCID ->	241345	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

LONGFELLOW				WELL #:		4059	RRCID ->	241696	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122
01		589 N	403	-0-	-186	-0-	20	1	383	2	-0-
02		476 N	311	-0-	-165	-0-	17	1	294	2	-0-
03		434 N	338	-0-	-96	-0-	17	1	321	2	-0-
04		390 N	298	-0-	-92	-0-	15	1	283	2	-0-
05		341 N	281	-0-	-60	-0-	16	1	265	2	-0-
06		330 N	233	-0-	-97	-0-	13	1	220	2	-0-

LONGFELLOW				WELL #:		4053	RRCID ->	241703	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964
01		4433 X	4150	-0-	-283	-0-	207	1	3943	2	-0-
02	DLQ	G-10	3665	-0-	3665	3665	200	1	3465	2	-0-
03	DLQ	G-10	4023	-0-	4023	7688	205	1	3818	2	-0-
04	DLQ	G-10	3837	-0-	3837	11525	198	1	3639	2	-0-
05		15426 X	3901	-0-	-11525	-0-	217	1	3684	2	-0-
06		3942 X	3716	-0-	-226	-0-	201	1	3515	2	-0-

WEST RANCH				WELL #:		2329	RRCID ->	241789	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136
01		589 N	581	-0-	-8	-0-	29	1	552	2	-0-
02		532 N	502	-0-	-30	-0-	27	1	475	2	-0-
03		558 N	550	-0-	-8	-0-	28	1	522	2	-0-
04		570 N	521	-0-	-49	-0-	27	1	494	2	-0-
05		558 N	528	-0-	-30	-0-	29	1	499	2	-0-
06		540 N	506	-0-	-34	-0-	27	1	479	2	-0-

ALLISON				WELL #:		3028	RRCID ->	241792	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044
01		1333 N	975	-0-	-358	-0-	49	1	926	2	-0-
02		1148 N	647	-0-	-501	-0-	35	1	612	2	-0-
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	2	-0-
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	2	-0-
05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	59	1	994	2	-0-
06		1110 N	1072	-0-	-38	-0-	58	1	1014	2	-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #:		5105	RRCID ->	242119	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2		N	-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-
06		90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2		N	-0-

PINON (OVERTHRUST)														
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216														
M O	ALLOW 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
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	38	1	726	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	728 N	635	-0-	-93	-0-	35	1	600	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	39	1	718	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	750 N	658	-0-	-92	-0-	34	1	624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	37	1	655	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494														
01	2387 N	2373	-0-	-14	-0-	118	1	2255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2156 N	2114	-0-	-42	-0-	115	1	1999	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2387 N	2336	-0-	-51	-0-	119	1	2217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2310 N	2241	-0-	-69	-0-	116	1	2125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2356 N	2287	-0-	-69	-0-	127	1	2160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2250 N	2198	-0-	-52	-0-	119	1	2079	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936														
01	13857 X	12568	-0-	-1289	-0-	626	1	11942	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11169	-0-	11169	11169	610	1	10559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	12178	-0-	12178	23347	620	1	11558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	11559	-0-	11559	34906	597	1	10962	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	46696 X	11790	-0-	-34906	-0-	655	1	11135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	613	1	10721	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950														
01	3348 X	3099	-0-	-249	-0-	7	1	3092	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2701	-0-	2701	2701	11	1	2690	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2868	-0-	2868	5569	13	1	2855	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2718	-0-	2718	8287	7	1	2711	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10960 X	2673	-0-	-8287	-0-	8	1	2665	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126														
01	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	84	1	1612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	85	1	1476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	87	1	1628	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	85	1	1553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	91	1	1542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1650 N	1569	-0-	-81	-0-	85	1	1484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186														
01	5084 X	4475	-0-	-609	-0-	11	1	4464	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	4161	-0-	4161	4161	17	1	4144	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4213	-0-	4213	8374	19	1	4194	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4052	-0-	4052	12426	10	1	4042	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	16544 X	4118	-0-	-12426	-0-	12	1	4106	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4095 X	3832	-0-	-263	-0-	3832	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818														
01	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	59	1	1129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	1051	-0-	-41	-0-	57	1	994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	59	1	1102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	57	1	1052	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	64	1	1082	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	59	1	1033	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7652 - 9576			
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
01	1550 N	1165	-0-	-385	-0-		58 1	1107 2	N	-0-			-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		57 1	995 2	N	-0-			-0-
03	1116 N	851	-0-	-265	-0-		43 1	808 2	N	-0-			-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		76 1	1404 2	N	-0-			-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		87 1	1474 2	N	-0-			-0-
*06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		75 1	1315 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 3988 - 4434			
01	1147 N	991	-0-	-156	-0-		2 1	989 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	870	-0-	870	870		4 1	866 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	945	-0-	945	1815		4 1	941 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	898	-0-	898	2713		2 1	896 2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	900	-0-	-2100	613		3 1	897 2	Y	-0-			-0-
*06	1463 N	850	-0-	-613	-0-		850 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6230 - 7956			
01	5642 X	4890	-0-	-752	-0-		243 1	4647 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3765	-0-	3765	3765		205 1	3560 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4860	-0-	4860	8625		248 1	4612 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4125	-0-	4125	12750		213 1	3912 2	N	-0-			-0-
05	17612 X	4862	-0-	-12750	-0-		270 1	4592 2	N	-0-			-0-
*06	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-		259 1	4526 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3418 - 4543			
01	2170 N	2097	-0-	-73	-0-		5 1	2092 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1877	-0-	1877	1877		8 1	1869 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2027	-0-	2027	3904		9 1	2018 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1944	-0-	1944	5848		5 1	1939 2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1980	-0-	-1020	4828		6 1	1974 2	Y	-0-			-0-
*06	3000 N	1880	-0-	-1120	3708		1880 2		Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4498 - 4634			
01	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-		15 1	6372 2	Y	-0-			-0-
02	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-		24 1	5773 2	Y	-0-			-0-
03	6293 X	6217	-0-	-76	-0-		28 1	6189 2	Y	-0-			-0-
04	6090 X	5601	-0-	-489	-0-		14 1	5587 2	Y	-0-			-0-
05	6293 X	4985	-0-	-1308	-0-		15 1	4970 2	Y	-0-			-0-
06	6061 X	4999	-0-	-1062	-0-		4999 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7214 - 9526			
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-
03	DLQ G-10	3260	-0-	3260	6254		166 1	3094 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3167	-0-	3167	9421		164 1	3003 2	N	-0-			-0-
05	13193 X	3772	-0-	-9421	-0-		210 1	3562 2	N	-0-			-0-
*06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-		195 1	3417 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8016 - 8594			
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-
03	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-		56 1	12297 2	N	-0-			-0-
04	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-		29 1	11813 2	N	-0-			-0-
05	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-		36 1	12055 2	N	-0-			-0-
*06	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-		11521 2		N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, C, COND PROD, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Rows 01-06 showing gas production and injection data for well 4068.

Table for WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280. Rows 01-06 showing 14B2 EXT gas production data.

Table for WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898. Rows 01-06 showing various gas production data including DLQ G-10.

Table for ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932. Rows 01-06 showing gas production data.

Table for WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146. Rows 01-06 showing gas production data.

Table for WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340. Rows 01-06 showing gas production data including DLQ G-10.

Table for LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728. Rows 01-06 showing gas production data.

PINON (OVERTHRUST) SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC WEST RANCH				//CONT.// 71659 700 //CONT.// 748011	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
				WELL #: 3216	RRCID -> 243886	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 4790	- 7142					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	157	1	12085	2	Y	-0-			-0-
02	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	169	1	10891	2	Y	-0-			-0-
03	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	175	1	11809	2	Y	-0-			-0-
04	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	149	1	11333	2	Y	-0-			-0-
05	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	170	1	11789	2	Y	-0-			-0-
*06	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	131	1	11211	2	Y	-0-			-0-
WEST RANCH				WELL #: 2720S	RRCID -> 243977	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 8777	PERF. 6700	- 8310					
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	50	1	2107	2	N	-0-			-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	50	1	1861	2	N	-0-			-0-
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	52	1	2022	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	1838	-0-	-262	-0-	42	1	1796	2	N	-0-			-0-
05	2108 N	1916	-0-	-192	-0-	49	1	1867	2	N	-0-			-0-
06	2010 N	1811	-0-	-199	-0-	40	1	1771	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH				WELL #: 2226	RRCID -> 244030	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 2726	- 4146					
01	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	87	1	1663	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1535	-0-	-89	-0-	84	1	1451	2	N	-0-			-0-
03	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	86	1	1605	2	N	-0-			-0-
04	1680 N	1611	-0-	-69	-0-	83	1	1528	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	92	1	1559	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	85	1	1495	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH				WELL #: 8041	RRCID -> 244031	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 4288	- 8610					
01	248 N	123	-0-	-125	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	4	1	68	2	N	-0-			-0-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH				WELL #: 7040	RRCID -> 244034	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6470	- 7716					
01	3131 X	3044	-0-	-87	-0-	152	1	2892	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2613	-0-	2613	-0-	143	1	2470	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2854	-0-	2854	-0-	145	1	2709	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2719	-0-	2719	-0-	140	1	2579	2	N	-0-			-0-
05	10914 X	2728	-0-	-8186	-0-	152	1	2576	2	N	-0-			-0-
06	2940 X	2609	-0-	-331	-0-	141	1	2468	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH				WELL #: 2715SR	RRCID -> 244037	COMPL. DATE 11/05/2008	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 4760	- 8030					
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-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH				WELL #: 2806	RRCID -> 244077	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH 6153	PERF. 5645	- 5908					
01	3038 X	2397	-0-	-641	-0-	119	1	2278	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2121	-0-	2121	-0-	116	1	2005	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2412	-0-	2412	-0-	123	1	2289	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2229	-0-	2229	-0-	115	1	2114	2	N	-0-			-0-
05	3000 N	2341	-0-	-659	-0-	130	1	2211	2	N	-0-			-0-
*06	3000 N	2193	-0-	-807	-0-	119	1	2074	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011 LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980													
M	O	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
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-
03		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	114 1	2130 2	N	-0-			-0-
04		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	111 1	2044 2	N	-0-			-0-
05		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	123 1	2094 2	N	-0-			-0-
06		2160 N	2111	-0-	-49	-0-	114 1	1997 2	N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966													
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-
03		1767 N	1626	-0-	-141	-0-	83 1	1543 2	N	-0-			-0-
04		1650 N	1494	-0-	-156	-0-	77 1	1417 2	N	-0-			-0-
05		1643 N	1532	-0-	-111	-0-	85 1	1447 2	N	-0-			-0-
06		1560 N	1428	-0-	-132	-0-	77 1	1351 2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644													
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-
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	76 1	1415 2	N	-0-			-0-
04		1440 N	1426	-0-	-14	-0-	74 1	1352 2	N	-0-			-0-
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	81 1	1374 2	N	-0-			-0-
06		1440 N	1389	-0-	-51	-0-	75 1	1314 2	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950													
01		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	3 1	1373 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1205	-0-	1205	-0-	5 1	1200 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1319	-0-	1319	-0-	6 1	1313 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1256	-0-	1256	-0-	3 1	1253 2	Y	-0-			-0-
05		3000 N	1282	-0-	-1718	-0-	4 1	1278 2	Y	-0-			-0-
*06		3000 N	1260	-0-	-1740	-0-	322 1260 2		Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244													
01		7967 X	7145	-0-	-822	-0-	17 1	7128 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	6079	-0-	6079	-0-	25 1	6054 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6473	-0-	6473	-0-	29 1	6444 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	6047	-0-	6047	-0-	15 1	6032 2	Y	-0-			-0-
05		24743 X	6144	-0-	-18599	-0-	18 1	6126 2	Y	-0-			-0-
06		6506 X	5802	-0-	-704	-0-	5802 2		Y	-0-			-0-
WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060													
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-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	22 1	408 2	N	-0-			-0-
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	21 1	377 2	N	-0-			-0-
05		434 N	398	-0-	-36	-0-	22 1	376 2	N	-0-			-0-
06		420 N	366	-0-	-54	-0-	20 1	346 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	3286 X	2962	-0-	-324	-0-	151	1	2811	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2792	-0-	-328	-0-	144	1	2648	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2849	-0-	-282	-0-	158	1	2691	2	N	-0-			-0-
06	2869 X	2693	-0-	-176	-0-	146	1	2547	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

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-
03	DLQ G-10	7932	-0-	7932	14879	36	1	7896	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7495	-0-	7495	22374	18	1	7477	2	Y	-0-			-0-
05	29845 X	7471	-0-	-22374	-0-	22	1	7449	2	Y	-0-			-0-
06	7704 X	6986	-0-	-718	-0-	6986	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

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							
03	868 N	833	-0-	-35	-0-	41	1	757	2	N	32			57
						35	9							
04	810 N	760	-0-	-50	-0-	38	1	700	2	N	20			77
						22	9							
05	868 N	692	-0-	-176	-0-	38	1	654	2	N	-0-			77
06	810 N	676	-0-	-134	-0-	36	1	622	2	N	16			93
						18	9							

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

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-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	248	1	4731	2	N	5			53
						6	9							
02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	242	1	4201	2	N	9			62
						10	9							
03	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	234	1	4366	2	N	15			77
						17	9							
04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	252	1	4621	2	N	1	66	1	12
						1	9							
05	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	270	1	4598	2	N	6			18
						7	9							
*06	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	248	1	4344	2	N	5			23
						6	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011									
WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID ->	244928	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	5536 -	5608
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	
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-	
03		651 N	433	-0-	-218	-0-	22 1	411 2	N	-0-	-0-	
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	23 1	425 2	N	-0-	-0-	
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	27 1	450 2	N	-0-	-0-	
06		420 N	378	-0-	-42	-0-	20 1	358 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID ->	244931	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5073 -	7320
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-	
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	15 1	279 2	N	-0-	-0-	
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	15 1	268 2	N	-0-	-0-	
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	16 1	274 2	N	-0-	-0-	
*06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	15 1	263 2	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 3027		RRCID ->	244933	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	5826 -	7552
01		5921 X	5251	-0-	-670	-0-	98 1	5153 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	4719	-0-	4719	-0-	100 1	4619 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	5244	-0-	5244	-0-	107 1	5137 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	5103	-0-	5103	15066	98 1	5005 2	Y	-0-	-0-	
05		20304 X	5238	-0-	-15066	-0-	109 1	5129 2	Y	-0-	-0-	
06		5070 X	4942	-0-	-128	-0-	91 1	4851 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID ->	244939	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6165 -	8022
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-	
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	32 1	602 2	N	-0-	-0-	
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	32 1	588 2	N	-0-	-0-	
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	36 1	612 2	N	-0-	-0-	
06		600 N	542	-0-	-58	-0-	29 1	513 2	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 3025		RRCID ->	245225	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	4708 -	5664
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-	
03		1922 N	1868	-0-	-54	-0-	95 1	1773 2	N	-0-	-0-	
04		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	95 1	1738 2	N	-0-	-0-	
05		1860 N	1843	-0-	-17	-0-	102 1	1741 2	N	-0-	-0-	
06		1800 N	1750	-0-	-50	-0-	95 1	1655 2	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 3023		RRCID ->	245314	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	4170 -	9366
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	23 1	430 2	N	-0-	-0-	
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	22 1	372 2	N	-0-	-0-	
03		434 N	427	-0-	-7	-0-	22 1	405 2	N	-0-	-0-	
04		450 N	400	-0-	-50	-0-	21 1	379 2	N	-0-	-0-	
05		434 N	432	-0-	-2	-0-	24 1	408 2	N	-0-	-0-	
06		420 N	390	-0-	-30	-0-	21 1	369 2	N	-0-	-0-	

PIONON (OVERTHRUST)		71659	700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 2478 - 4114			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3322	-0-	-274	-0-	164	1	3137	2	N	19		57
02	DLQ G-10	3036	-0-	3036	3036	164	1	2849	2	N	21		78
03	DLQ G-10	3267	-0-	3267	6303	165	1	3076	2	N	24		102
04	DLQ G-10	3075	-0-	3075	9378	158	1	2906	2	N	10	22 1	90
05	12481 X	3103	-0-	-9378	-0-	172	1	2919	2	N	11	63 1	38
06	3240 X	3057	-0-	-183	-0-	164	1	2871	2	N	20		58
						22	9						

ALLISON 4		WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5467 - 5715			
01	3069 X	730	-0-	-2339	-0-	2	1	728	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	305	-0-	305	305	1	1	304	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	635	-0-	635	940	3	1	632	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2945	-0-	2945	3885	7	1	2938	2	Y	-0-		-0-
05	3000 N	2952	-0-	-48	3837	9	1	2943	2	Y	-0-		-0-
*06	6549 X	2712	-0-	-3837	-0-	2712	2			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10731		PERF. 7340 - 10556			
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837		PERF. 6026 - 7552			
01	5518 X	4966	-0-	-552	-0-	247	1	4719	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4567	-0-	4567	4567	249	1	4318	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	5046	-0-	5046	9613	257	1	4789	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4863	-0-	4863	14476	251	1	4612	2	N	-0-		-0-
05	19382 X	4906	-0-	-14476	-0-	273	1	4633	2	N	-0-		-0-
06	4890 X	4547	-0-	-343	-0-	246	1	4301	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 7068 - 7448			
01	2728 X	2388	-0-	-340	-0-	119	1	2269	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2125	-0-	2125	2125	116	1	2009	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2311	-0-	2311	4436	118	1	2193	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2185	-0-	2185	6621	113	1	2072	2	N	-0-		-0-
05	3000 N	2211	-0-	-789	5832	123	1	2088	2	N	-0-		-0-
*06	3000 N	2051	-0-	-949	4883	111	1	1940	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 4280 - 5074			
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-
03	18786 X	17092	-0-	-1694	-0-	77	1	17015	2	Y	-0-		-0-
04	17460 X	15461	-0-	-1999	-0-	38	1	15423	2	Y	-0-		-0-
05	17484 X	16827	-0-	-657	-0-	50	1	16777	2	Y	-0-		-0-
*06	15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	2			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID ->	245328	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	4750 PERF. 4185 - 4490	
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
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-
03	DLQ G-10	741	-0-	741	-0-	3 1	738 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	708	-0-	708	-0-	2 1	706 2	Y	-0-	-0-
05	2848 N	724	-0-	-2124	-0-	2 1	722 2	Y	-0-	-0-
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	696 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID ->	245329	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	6610 PERF. 2712 - 6430	
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-
03	1581 N	1355	-0-	-226	-0-	30 1	1325 2	Y	-0-	-0-
04	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	38 1	1767 2	Y	-0-	-0-
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	20 1	1397 2	Y	-0-	-0-
*06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	30 1	1506 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID ->	245330	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 5984 - 7614	
01	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	20 1	8241 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7199	-0-	7199	-0-	29 1	7170 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	7178	-0-	7178	-0-	32 1	7146 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	7015	-0-	7015	-0-	17 1	6998 2	Y	-0-	-0-
05	28424 X	7032	-0-	-21392	-0-	21 1	7011 2	Y	-0-	-0-
06	7853 X	6983	-0-	-870	-0-	6983 2		Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3022		RRCID ->	245331	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11033 PERF. 8458 - 9750	
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-
03	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	132 1	2455 2	N	-0-	-0-
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	127 1	2336 2	N	-0-	-0-
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	137 1	2324 2	N	-0-	-0-
*06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	130 1	2272 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID ->	245490	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	8497 PERF. 6152 - 7134	
01	6541 X	5715	-0-	-826	-0-	285 1	5430 2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5120	-0-	5120	-0-	279 1	4841 2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	5524	-0-	5524	-0-	281 1	5243 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5310	-0-	5310	-0-	274 1	5036 2	N	-0-	-0-
05	21378 X	5424	-0-	-15954	-0-	301 1	5123 2	N	-0-	-0-
06	5520 X	5169	-0-	-351	-0-	279 1	4890 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID ->	245596	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 3977 - 4385	
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-
03	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	68 1	1270 2	N	-0-	-0-
04	1350 N	1261	-0-	-89	-0-	65 1	1196 2	N	-0-	-0-
05	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	68 1	1163 2	N	-0-	-0-
06	1290 N	1114	-0-	-176	-0-	60 1	1054 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID ->	245683	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 4674 - 5408	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011										
WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		4247 X	4021	-0-	-226	-0-	10 1	4011 2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	3557	-0-	3557	3557	15 1	3542 2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	3935	-0-	3935	7492	18 1	3917 2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	3793	-0-	3793	11285	9 1	3784 2	Y	-0-
05		15166 X	3881	-0-	-11285	-0-	11 1	3870 2	Y	-0-
06		3899 X	3705	-0-	-194	-0-	3705 2		Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536										
01		310 N	253	-0-	-57	-0-	13 1	240 2	N	-0-
02		252 N	203	-0-	-49	-0-	11 1	192 2	N	-0-
03		279 N	183	-0-	-96	-0-	9 1	174 2	N	-0-
04		240 N	160	-0-	-80	-0-	8 1	152 2	N	-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	20 1	347 2	N	-0-
*06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	20 1	351 2	N	-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188										
01		3968 X	3527	-0-	-441	-0-	176 1	3351 2	N	-0-
02	DLQ	G-10	3097	-0-	3097	3097	169 1	2928 2	N	-0-
03	DLQ	G-10	3441	-0-	3441	6538	175 1	3266 2	N	-0-
04	DLQ	G-10	3240	-0-	3240	9778	167 1	3073 2	N	-0-
05		13095 X	3317	-0-	-9778	-0-	184 1	3133 2	N	-0-
*06		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	171 1	2984 2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932										
01		3410 X	3065	-0-	-345	-0-	153 1	2912 2	N	-0-
02	DLQ	G-10	2748	-0-	2748	2748	150 1	2598 2	N	-0-
03	DLQ	G-10	2982	-0-	2982	5730	152 1	2830 2	N	-0-
04	DLQ	G-10	2822	-0-	2822	8552	146 1	2676 2	N	-0-
05		11349 X	2797	-0-	-8552	-0-	155 1	2642 2	N	-0-
06		2970 X	2744	-0-	-226	-0-	148 1	2596 2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984										
01		1860 N	1777	-0-	-83	-0-	88 1	1689 2	N	-0-
02		1652 N	1559	-0-	-93	-0-	85 1	1474 2	N	-0-
03		1798 N	1727	-0-	-71	-0-	88 1	1639 2	N	-0-
04		1710 N	1644	-0-	-66	-0-	85 1	1559 2	N	-0-
05		1736 N	1661	-0-	-75	-0-	92 1	1569 2	N	-0-
06		1680 N	1430	-0-	-250	-0-	77 1	1353 2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114										
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 1	174 2	N	-0-
03		186 N	166	-0-	-20	-0-	1 1	165 2	N	-0-
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2		N	-0-
05		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-
*06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431	
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
01	2790 X	2602	-0-	-188	-0-	130 1	2472 2	N	-0-
02	DLQ G-10	2432	-0-	2432	2432	133 1	2299 2	N	-0-
03	DLQ G-10	2578	-0-	2578	5010	131 1	2447 2	N	-0-
04	DLQ G-10	2426	-0-	2426	7436	125 1	2301 2	N	-0-
05	9814 X	2378	-0-	-7436	-0-	132 1	2246 2	N	-0-
06	2610 X	2187	-0-	-423	-0-	118 1	2069 2	N	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222	
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	37 1	706 2	N	-0-
02	700 N	609	-0-	-91	-0-	33 1	576 2	N	-0-
03	775 N	622	-0-	-153	-0-	32 1	590 2	N	-0-
04	720 N	652	-0-	-68	-0-	34 1	618 2	N	-0-
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	34 1	583 2	N	-0-
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	32 1	567 2	N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542	
01	3720 X	3220	-0-	-500	-0-	8 1	3212 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	2722	-0-	2722	2722	14 1	2708 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	3107	-0-	3107	5829	23 1	3084 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	2793	-0-	2793	8622	13 1	2780 2	Y	-0-
05	11271 X	2649	-0-	-8622	-0-	14 1	2635 2	Y	-0-
06	3012 X	2302	-0-	-710	-0-	1 1	2301 2	Y	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428	
01	341 N	180	-0-	-161	-0-	9 1	171 2	N	-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20 1	343 2	N	-0-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	14 1	264 2	N	-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14 1	250 2	N	-0-
05	403 N	249	-0-	-154	-0-	14 1	235 2	N	-0-
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	12 1	217 2	N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980	
01	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	55 1	1040 2	N	-0-
02	1008 N	977	-0-	-31	-0-	53 1	924 2	N	-0-
03	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	55 1	1020 2	N	-0-
04	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	53 1	976 2	N	-0-
05	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	59 1	996 2	N	-0-
06	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	55 1	956 2	N	-0-
WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428	
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	43 1	825 2	N	-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	42 1	735 2	N	-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	48 1	897 2	N	-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	44 1	811 2	N	-0-
05	868 N	771	-0-	-97	-0-	43 1	728 2	N	-0-
06	900 N	756	-0-	-144	-0-	41 1	715 2	N	-0-
ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142	
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	69 1	1323 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1238	-0-	1238	1238	68 1	1170 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1358	-0-	1358	2596	69 1	1289 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1284	-0-	1284	3880	66 1	1218 2	Y	-0-
05	3000 N	1334	-0-	-1666	2214	74 1	1260 2	Y	-0-
*06	3000 N	1287	-0-	-1713	501	70 1	1217 2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			//CONT.//	748011										
WEST RANCH			WELL #:	2240	RRCID ->	246699	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4266	-	4620
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		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-
03	DLQ	G-10	3068	-0-	3068	5891	14	1	3054	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2927	-0-	2927	8818	7	1	2920	2	Y	-0-		-0-
05		11786 X	2968	-0-	-8818	-0-	9	1	2959	2	Y	-0-		-0-
06		2976 X	2832	-0-	-144	-0-	2832	2			Y	-0-		-0-
WEST RANCH			WELL #:	3127	RRCID ->	246702	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6296	-	6890
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-
03		868 N	794	-0-	-74	-0-	40	1	754	2	N	-0-		-0-
04		840 N	780	-0-	-60	-0-	40	1	740	2	N	-0-		-0-
05		806 N	786	-0-	-20	-0-	44	1	742	2	N	-0-		-0-
06		780 N	750	-0-	-30	-0-	41	1	709	2	N	-0-		-0-
LONGFELLOW 600 MD			WELL #:	8038	RRCID ->	246935	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	6819	-	7679
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-
03	DLQ	G-10	14896	-0-	14896	27943	759	1	14137	2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	13329	-0-	13329	41272	688	1	12641	2	N	-0-		-0-
05		54375 X	13103	-0-	-41272	-0-	728	1	12375	2	N	-0-		-0-
*06		14098 X	14098	-0-	-0-	-0-	762	1	13336	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH			WELL #:	2249	RRCID ->	247010	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3152	-	4074
01		1891 N	1836	-0-	-55	-0-	91	1	1738	2	N	6		33
02		1680 N	1638	-0-	-42	-0-	89	1	1543	2	N	5		38
03		1984 N	1815	-0-	-169	-0-	92	1	1717	2	N	5		43
04		1770 N	1725	-0-	-45	-0-	89	1	1630	2	N	5		48
05		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	98	1	1659	2	N	4		52
06		1770 N	1684	-0-	-86	-0-	91	1	1587	2	N	5		57
WEST RANCH			WELL #:	7046	RRCID ->	247191	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6530	-	6655
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-
03		155 N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	2	N	-0-		-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-		-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-		-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-		-0-

PILON (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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2201 N	2038	-0-	-163	-0-	101	1	1934	2	N	3		48
02		1988 N	1759	-0-	-229	-0-	96	1	1661	2	N	2		50
03		2170 N	2000	-0-	-170	-0-	102	1	1898	2	N	-0-		50
04		1980 N	1897	-0-	-83	-0-	98	1	1799	2	N	-0-		50
05		1953 N	1952	-0-	-1	-0-	108	1	1838	2	N	5		55
06		1950 N	1863	-0-	-87	-0-	100	1	1757	2	N	5		60

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155														
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-
03		713 N	675	-0-	-38	-0-	34	1	641	2	N	-0-		-0-
04		690 N	643	-0-	-47	-0-	33	1	610	2	N	-0-		-0-
05		682 N	663	-0-	-19	-0-	37	1	626	2	N	-0-		-0-
06		660 N	646	-0-	-14	-0-	35	1	611	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384														
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-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-		-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-		-0-
05		217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-		-0-
*06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406														
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-
03		217 N	117	-0-	-100	-0-	6	1	111	2	N	-0-		-0-
04		210 N	123	-0-	-87	-0-	6	1	117	2	N	-0-		-0-
05		217 N	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	2	N	-0-		-0-
*06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12752 - 12774														
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-
03		868 N	637	-0-	-231	-0-	32	1	605	2	N	-0-		-0-
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	N	-0-		-0-
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	N	-0-		-0-
*06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	39	1	684	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874														
01		4030 X	3734	-0-	-296	-0-	9	1	3725	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3285	-0-	3285		13	1	3272	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3562	-0-	3562	6847	16	1	3546	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	3381	-0-	3381	10228	8	1	3373	2	Y	-0-		-0-
05		13668 X	3440	-0-	-10228	-0-	10	1	3430	2	Y	-0-		-0-
06		3549 X	3316	-0-	-233	-0-	3316	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 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
01	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	68	1	1296	2	N	-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	N	-0-
03	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	67	1	1248	2	N	-0-
04	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	65	1	1192	2	N	-0-
05	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	71	1	1213	2	N	-0-
06	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	66	1	1147	2	N	-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344			
01	589 N	560	-0-	-29	-0-	28	1	532	2	N	-0-
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	27	1	465	2	N	-0-
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	27	1	511	2	N	-0-
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	27	1	488	2	N	-0-
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	30	1	507	2	N	-0-
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588			
01	2108 N	1661	-0-	-447	-0-	4	1	1657	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	6	1	1463	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1606	-0-	1606	3075	7	1	1599	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1529	-0-	1529	4604	4	1	1525	2	Y	-0-
05	3000 N	1556	-0-	-1444	3160	5	1	1551	2	Y	-0-
*06	3000 N	1483	-0-	-1517	1643	1483	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505			
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
03	DLQ G-10	10222	-0-	10222	19393	520	1	9681	2	Y	19 87
04	DLQ G-10	9906	-0-	9906	29299	510	1	9371	2	Y	23 72 1 38
05	39111 X	9812	-0-	-29299	-0-	544	1	9246	2	Y	20 58
06	9900 X	8840	-0-	-1060	-0-	477	1	8344	2	Y	17 75

WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074			
01	2356 X	2187	-0-	-169	-0-	13	1	2174	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1797	-0-	1797	1797	13	1	1784	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	2459	-0-	2459	4256	17	1	2442	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	2269	-0-	2269	6525	13	1	2256	2	Y	-0-
05	3000 N	2100	-0-	-900	5625	13	1	2087	2	Y	-0-
*06	3000 N	2044	-0-	-956	4669	7	1	2037	2	Y	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139			
01	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	30	1	12627	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	11550	-0-	11550	11550	47	1	11503	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	11811	-0-	11811	23361	53	1	11758	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	11479	-0-	11479	34840	28	1	11451	2	Y	-0-
05	46106 X	11266	-0-	-34840	-0-	33	1	11233	2	Y	-0-
06	12048 X	11474	-0-	-574	-0-	11474	2			Y	-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 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
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-
03	DLQ	G-10	2187	-0-	2187	4161	10 1	2177 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2289	-0-	2289	6450	6 1	2283 2	Y	-0-	-0-
05		9300 X	2850	-0-	-6450	-0-	8 1	2842 2	Y	-0-	-0-
*06		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6094		RRCID ->	248360	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6656 - 6970	
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
03	DLQ	G-10	192	-0-	192	374	10 1	180 2	Y	2	67
04	DLQ	G-10	135	-0-	135	509	2 9	7 1	126 2	Y	2 61 1 8
05		676 N	167	-0-	-509	-0-	2 9	9 1	158 2	Y	8
06		180 N	167	-0-	-13	-0-	9 1	158 2	Y	-0-	8

WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID ->	248364	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6072 - 6892	
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-
03		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	343 1	6398 2	N	-0-	-0-
04		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	327 1	6012 2	N	-0-	-0-
05		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	346 1	5882 2	N	-0-	-0-
*06		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	311 1	5436 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID ->	248370	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7050 - 8074	
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-
03	DLQ	G-10	2927	-0-	2927	5646	13 1	2914 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2767	-0-	2767	8413	7 1	2760 2	Y	-0-	-0-
05		11201 X	2788	-0-	-8413	-0-	8 1	2780 2	Y	-0-	-0-
06		2940 X	2598	-0-	-342	-0-	2598 2		Y	-0-	-0-

WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID ->	248378	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 4090 - 9522	
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-
03		5642 X	4939	-0-	-703	-0-	22 1	4917 2	Y	-0-	-0-
04		5340 X	4756	-0-	-584	-0-	12 1	4744 2	Y	-0-	-0-
05		5208 X	4848	-0-	-360	-0-	14 1	4834 2	Y	-0-	-0-
06		5040 X	4540	-0-	-500	-0-	4540 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2803		RRCID ->	248389	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8160 - 8677	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	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
01	2511 X	2365	-0-	-146	-0-	118	1	2247	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2467	-0-	2467	2467	135	1	2332	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2617	-0-	2617	5084	133	1	2484	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2494	-0-	2494	7578	129	1	2365	2	N	-0-		-0-
05	3000 N	2536	-0-	-464	7114	141	1	2395	2	N	-0-		-0-
*06	3000 N	2364	-0-	-636	6478	128	1	2236	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310					
01	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	63	1	1191	2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1140	-0-	-36	-0-	62	1	1078	2	N	-0-		-0-
03	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	63	1	1167	2	N	-0-		-0-
04	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	60	1	1108	2	N	-0-		-0-
05	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	65	1	1107	2	N	-0-		-0-
06	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	64	1	1113	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730					
01	8370 X	7812	-0-	-558	-0-	19	1	7793	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	6853	-0-	6853	6853	28	1	6825	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	7517	-0-	7517	14370	34	1	7483	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	7073	-0-	7073	21443	17	1	7056	2	Y	-0-		-0-
05	28660 X	7217	-0-	-21443	-0-	21	1	7196	2	Y	-0-		-0-
06	7227 X	6815	-0-	-412	-0-	6815	2			Y	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686					
01	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	82	1	1571	2	N	8	76 1	37
02	1568 N	1421	-0-	-147	-0-	77	1	1338	2	N	5		42
03	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	78	1	1457	2	N	-0-		42
04	1620 N	1490	-0-	-130	-0-	77	1	1407	2	N	5		47
05	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	86	1	1453	2	N	6		53
*06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	81	1	1419	2	N	10		63
						11	9						

LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630					
01	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	4	1	1589	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1443	-0-	1443	1443	6	1	1437	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1623	-0-	1623	3066	7	1	1616	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1544	-0-	1544	4610	4	1	1540	2	Y	-0-		-0-
05	3000 N	1555	-0-	-1445	3165	5	1	1550	2	Y	-0-		-0-
*06	3000 N	1306	-0-	-1694	1471	1306	2			Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810					
01	5797 X	5132	-0-	-665	-0-	26	1	5106	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4776	-0-	4776	4776	36	1	4740	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4936	-0-	4936	9712	41	1	4895	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4596	-0-	4596	14308	30	1	4566	2	Y	-0-		-0-
05	18986 X	4678	-0-	-14308	-0-	35	1	4643	2	Y	-0-		-0-
*06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	21	1	4424	2	Y	-0-		-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	O	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
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-
03	DLQ	G-10		3474	-0-	3474	6570	16	1	3458	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10		3384	-0-	3384	9954	8	1	3376	2	Y	-0-		-0-
05		13386	X	3432	-0-	-9954	-0-	10	1	3422	2	Y	-0-		-0-
*06		3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032						
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-
03	DLQ	G-10		1297	-0-	1297	2489	6	1	1291	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10		1265	-0-	1265	3754	3	1	1262	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10		1249	-0-	1249	5003	4	1	1245	2	Y	-0-		-0-
*06		2900	N	1182	-0-	-1718	3285	1182	2			Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568						
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-
03	DLQ	G-10		6203	-0-	6203	11910	266	1	5937	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10		5893	-0-	5893	17803	253	1	5640	2	Y	-0-		-0-
05		23835	X	6032	-0-	-17803	-0-	280	1	5752	2	Y	-0-		-0-
*06		5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	257	1	5479	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004						
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-
03	DLQ	G-10		6185	-0-	6185	11956	47	1	6138	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10		5844	-0-	5844	17800	33	1	5811	2	Y	-0-		-0-
05		23682	X	5882	-0-	-17800	-0-	37	1	5845	2	Y	-0-		-0-
06		6099	X	5675	-0-	-424	-0-	19	1	5656	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616						
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-
03	DLQ	G-10		13206	-0-	13206	25330	60	1	13146	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10		12521	-0-	12521	37851	30	1	12491	2	Y	-0-		-0-
05		50357	X	12506	-0-	-37851	-0-	37	1	12469	2	Y	-0-		-0-
06		12923	X	11704	-0-	-1219	-0-	11704	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334						
01		2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	109	1	2072	2	N	15		97
02		1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	102	1	1764	2	N	14	74 1	37
03		1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	101	1	1880	2	N	8		45
04		1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	96	1	1764	2	N	8		53
05		1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	109	1	1856	2	N	10		63
*06		1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	N	4		67

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	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4464 X	4142	-0-	-322	-0-	10	1	4132	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3667	-0-	3667	3667	15	1	3652	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4097	-0-	4097	7764	19	1	4078	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3899	-0-	3899	11663	9	1	3890	2	N	-0-	-0-
05	15632 X	3969	-0-	-11663	-0-	12	1	3957	2	N	-0-	-0-
06	3999 X	3790	-0-	-209	-0-	3790	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124				
01	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	53	1	1013	2	N	-0-	-0-
02	980 N	953	-0-	-27	-0-	52	1	901	2	N	-0-	-0-
03	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	52	1	968	2	N	-0-	-0-
04	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	52	1	958	2	N	-0-	-0-
05	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	57	1	967	2	N	-0-	-0-
06	990 N	956	-0-	-34	-0-	52	1	904	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2804		RRCID -> 248520		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905				
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	2	N	-0-	-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-	-0-
03	403 N	368	-0-	-35	-0-	19	1	349	2	N	-0-	-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	17	1	306	2	N	-0-	-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	18	1	311	2	N	-0-	-0-
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	17	1	303	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442				
01	2604 N	2508	-0-	-96	-0-	125	1	2383	2	N	-0-	-0-
02	2268 N	2238	-0-	-30	-0-	122	1	2116	2	N	-0-	-0-
03	2604 N	2480	-0-	-124	-0-	126	1	2354	2	N	-0-	-0-
04	2430 N	2357	-0-	-73	-0-	122	1	2235	2	N	-0-	-0-
05	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	134	1	2275	2	N	-0-	-0-
06	2400 N	2294	-0-	-106	-0-	124	1	2170	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490				
01	12958 X	10972	-0-	-1986	-0-	546	1	10426	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	9636	-0-	9636	9636	526	1	9110	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	10363	-0-	10363	19999	528	1	9835	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	9644	-0-	9644	29643	498	1	9146	2	N	-0-	-0-
05	38019 X	8376	-0-	-29643	-0-	465	1	7911	2	N	-0-	-0-
06	10006 X	8139	-0-	-1867	-0-	440	1	7699	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750				
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	4	1	1678	2	N	-0-	-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	5	1	1281	2	N	-0-	-0-
03	1922 N	1428	-0-	-494	-0-	6	1	1422	2	N	-0-	-0-
04	1620 N	1249	-0-	-371	-0-	3	1	1246	2	N	-0-	-0-
05	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	4	1	1296	2	N	-0-	-0-
06	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	1262	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WEST RANCH //CONT.// 748011														
WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886														
M O	ALLOW 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
01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	134	1	2558	2	N	10			42
						11	9							
02	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	126	1	2184	2	N	8			50
						9	9							
03	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	126	1	2344	2	N	3			53
						3	9							
04	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	116	1	2137	2	N	5			58
						6	9							
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	122	1	2074	2	N	2			60
						2	9							
*06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	119	1	2074	2	N	13			73
						14	9							

WEST RANCH														
WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715														
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-
03	6293 X	5679	-0-	-614	-0-	26	1	5653	2	N	-0-			-0-
04	6000 X	5640	-0-	-360	-0-	14	1	5626	2	N	-0-			-0-
05	6200 X	5990	-0-	-210	-0-	18	1	5972	2	N	-0-			-0-
06	6000 X	5647	-0-	-353	-0-	5647	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH														
WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008														
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-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-

ALLISON														
WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770														
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-
03	DLQ G-10	2375	-0-	2375	4372	11	1	2364	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2230	-0-	2230	6602	5	1	2225	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	2157	-0-	-843	5759	6	1	2151	2	Y	-0-			-0-
*06	3000 N	1962	-0-	-1038	4721	1962	2			Y	-0-			-0-

ALLISON RANCH														
WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066														
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-
03	DLQ G-10	3924	-0-	3924	7595	19	1	3905	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3588	-0-	3588	11183	9	1	3579	2	Y	-0-			-0-
05	14802 X	3619	-0-	-11183	-0-	12	1	3607	2	Y	-0-			-0-
06	3773 X	3415	-0-	-358	-0-	1	1	3414	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH														
WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858														
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-
03	DLQ G-10	2844	-0-	2844	5580	13	1	2831	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2579	-0-	2579	8159	6	1	2573	2	N	-0-			-0-
05	10705 X	2546	-0-	-8159	-0-	8	1	2538	2	N	-0-			-0-
06	2767 X	2265	-0-	-502	-0-	2265	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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-
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 2		N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2		N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2		N	-0-			-0-
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	3 1	52 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732														
01		4402 X	4161	-0-	-241	-0-	10 1	4151 2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3833	-0-	3833	3833	16 1	3817 2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3965	-0-	3965	7798	18 1	3947 2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3630	-0-	3630	11428	9 1	3621 2		N	-0-			-0-
05		15027 X	3599	-0-	-11428	-0-	11 1	3588 2		N	-0-			-0-
06		4110 X	3516	-0-	-594	-0-	3516 2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466														
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-
03		930 N	828	-0-	-102	-0-	4 1	824 2		N	-0-			-0-
04		870 N	857	-0-	-13	-0-	2 1	855 2		N	-0-			-0-
05		899 N	858	-0-	-41	-0-	3 1	855 2		N	-0-			-0-
*06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2			N	-0-			-0-

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733														
01		2604 X	1810	-0-	-794	-0-	4 1	1806 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1542	-0-	1542	1542	6 1	1536 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1629	-0-	1629	3171	7 1	1622 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1491	-0-	1491	4662	4 1	1487 2		Y	-0-			-0-
05		3000 N	1469	-0-	-1531	3131	4 1	1465 2		Y	-0-			-0-
*06		3000 N	1296	-0-	-1704	1427	1296 2			Y	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162														
01		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	22 1	9341 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	8269	-0-	8269	8269	34 1	8235 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	8880	-0-	8880	17149	40 1	8840 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	8103	-0-	8103	25252	20 1	8083 2		Y	-0-			-0-
05		33189 X	7937	-0-	-25252	-0-	23 1	7914 2		Y	-0-			-0-
*06		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324 2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1 1	13 2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	157	-0-	157	171	8 1	149 2		N	-0-			-0-
05		624 X	453	-0-	-171	-0-	19 1	329 2		N	95	70 1		25
*06		299 X	299	-0-	-0-	-0-	105 9			N	-0-			25
							16 1	283 2		N	-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
ALLISON RANCH		WELL #:		303	RRCID ->	248893	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6233 - 6432		
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
01		5456 X	4743	-0-	-713	-0-	11 1	4732 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4469	-0-	4469	4469	18 1	4451 2	Y		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4843	-0-	4843	9312	22 1	4821 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4558	-0-	4558	13870	11 1	4547 2	Y		-0-			-0-
05		18433 X	4563	-0-	-13870	-0-	13 1	4550 2	Y		-0-			-0-
06		4800 X	4190	-0-	-610	-0-	4190 2		Y		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2713SR	RRCID ->	248901	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	4080 - 5862		
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-
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	13 1	251 2	N		-0-			-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 2	N		-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	17 1	293 2	N		-0-			-0-
*06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	18 1	320 2	N		-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #:		101	RRCID ->	248908	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6136 - 6674		
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-
03	DLQ	G-10	4123	-0-	4123	8043	19 1	4104 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3937	-0-	3937	11980	10 1	3927 2	Y		-0-			-0-
05		15920 X	3940	-0-	-11980	-0-	12 1	3928 2	Y		-0-			-0-
06		4200 X	3792	-0-	-408	-0-	3792 2		Y		-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		2011	RRCID ->	248920	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7146 - 8688		
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-
03		1457 N	1385	-0-	-72	-0-	71 1	1314 2	N		-0-			-0-
04		1380 N	1322	-0-	-58	-0-	68 1	1254 2	N		-0-			-0-
05		1395 N	1345	-0-	-50	-0-	75 1	1270 2	N		-0-			-0-
06		1350 N	1315	-0-	-35	-0-	71 1	1244 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6055	RRCID ->	249055	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3634 - 3996		
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-
03		1457 N	1391	-0-	-66	-0-	71 1	1320 2	N		-0-			-0-
04		1320 N	1309	-0-	-11	-0-	68 1	1241 2	N		-0-			-0-
05		1364 N	1357	-0-	-7	-0-	75 1	1282 2	N		-0-			-0-
06		1350 N	1275	-0-	-75	-0-	69 1	1206 2	N		-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8046	RRCID ->	249208	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	4869 - 8936		
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-
03		2418 N	2285	-0-	-133	-0-	116 1	2169 2	N		-0-			-0-
04		2280 N	2180	-0-	-100	-0-	113 1	2067 2	N		-0-			-0-
05		2325 N	2211	-0-	-114	-0-	123 1	2088 2	N		-0-			-0-
06		2220 N	2139	-0-	-81	-0-	116 1	2023 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2325	RRCID ->	249290	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3688 - 3944		
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-
03		713 N	699	-0-	-14	-0-	36 1	663 2	N		-0-			-0-
04		690 N	675	-0-	-15	-0-	35 1	640 2	N		-0-			-0-
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	38 1	652 2	N		-0-			-0-
06		690 N	659	-0-	-31	-0-	36 1	623 2	N		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	64 1	1186 2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	63 1	1158 2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	64 1	1083 2	N	-0-			-0-
*06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	65 1	1139 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118				
01	1829 N	1504	-0-	-325	-0-	75 1	1429 2	N	-0-			-0-
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	88 1	1524 2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	90 1	1683 2	N	-0-			-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	84 1	1546 2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	94 1	1601 2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1380	-0-	-330	-0-	75 1	1305 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790				
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	69 1	1308 2	N	-0-			-0-
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	65 1	1133 2	N	-0-			-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	68 1	1274 2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	65 1	1200 2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	72 1	1218 2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	67 1	1169 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814				
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	24 1	457 2	N	-0-			-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	23 1	402 2	N	-0-			-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	24 1	442 2	N	-0-			-0-
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	23 1	423 2	N	-0-			-0-
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	25 1	422 2	N	-0-			-0-
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	23 1	403 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560				
01	3782 X	2834	-0-	-948	-0-	141 1	2693 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2580	-0-	2580	2580	141 1	2439 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2936	-0-	2936	5516	150 1	2786 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2909	-0-	2909	8425	150 1	2759 2	N	-0-			-0-
05	11416 X	2991	-0-	-8425	-0-	166 1	2825 2	N	-0-			-0-
06	2850 X	1905	-0-	-945	-0-	103 1	1802 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862		
M	O	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
01	1023 N	974	-0-	-49	-0-	48 1	926 2	N	-0-	-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	49 1	855 2	N	-0-	-0-
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	51 1	950 2	N	-0-	-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	49 1	897 2	N	-0-	-0-
05	992 N	962	-0-	-30	-0-	53 1	909 2	N	-0-	-0-
06	960 N	888	-0-	-72	-0-	48 1	840 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851		
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-
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	33 1	611 2	N	-0-	-0-
04	660 N	612	-0-	-48	-0-	32 1	580 2	N	-0-	-0-
05	651 N	612	-0-	-39	-0-	34 1	578 2	N	-0-	-0-
06	630 N	565	-0-	-65	-0-	31 1	534 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110		
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-
03	DLQ G-10	4996	-0-	4996	9511	255 1	4741 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4801	-0-	4801	14312	248 1	4553 2	N	-0-	-0-
05	19357 X	5045	-0-	-14312	-0-	280 1	4765 2	N	-0-	-0-
06	4920 X	4876	-0-	-44	-0-	264 1	4612 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873		
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-
03	DLQ G-10	5666	-0-	5666	10923	26 1	5640 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5070	-0-	5070	15993	12 1	5058 2	Y	-0-	-0-
05	21051 X	5058	-0-	-15993	-0-	15 1	5043 2	Y	-0-	-0-
06	5371 X	4804	-0-	-567	-0-	4804 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384		
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-
03	DLQ G-10	8295	-0-	8295	15692	423 1	7872 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	7859	-0-	7859	23551	406 1	7453 2	N	-0-	-0-
05	31430 X	7879	-0-	-23551	-0-	438 1	7441 2	N	-0-	-0-
06	8190 X	7494	-0-	-696	-0-	405 1	7089 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114		
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-
03	DLQ G-10	3534	-0-	3534	6765	65 1	3469 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3380	-0-	3380	10145	59 1	3321 2	Y	-0-	-0-
05	13633 X	3488	-0-	-10145	-0-	68 1	3420 2	Y	-0-	-0-
*06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	54 1	3240 2	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622		
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-
03	1023 N	976	-0-	-47	-0-	50 1	926 2	N	-0-	-0-
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	48 1	875 2	N	-0-	-0-
05	992 N	928	-0-	-64	-0-	52 1	876 2	N	-0-	-0-
06	930 N	857	-0-	-73	-0-	46 1	811 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	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
03	DLQ G-10	2119	-0-	2119	4056	107 1	1990 2	N	20			93
04	DLQ G-10	1998	-0-	1998	6054	102 1	1870 2	N	24	70 1		47
05	3000 N	2044	-0-	-956	5098	112 1	1912 2	N	18			65
*06	3000 N	1955	-0-	-1045	4053	105 1	1831 2	N	17			82

WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID ->	249739	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6492 - 7912	
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
03	DLQ G-10	3713	-0-	3713	7092	189 1	3524 2	N	-0-			17
04	DLQ G-10	3453	-0-	3453	10545	178 1	3275 2	N	-0-			17
05	13948 X	3403	-0-	-10545	-0-	189 1	3214 2	N	-0-			17
06	3750 X	3151	-0-	-599	-0-	170 1	2981 2	N	-0-			17

WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID ->	249744	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	6150 - 8148	
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-
03	DLQ G-10	3260	-0-	3260	6082	166 1	3094 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3068	-0-	3068	9150	158 1	2910 2	N	-0-			-0-
05	12262 X	3112	-0-	-9150	-0-	173 1	2939 2	N	-0-			-0-
06	3189 X	2965	-0-	-224	-0-	160 1	2805 2	N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 101		RRCID ->	249746	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7544 - 8113	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4050		RRCID ->	249753	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	9267	PERF.	6444 - 6580	
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-
03	2542 N	2480	-0-	-62	-0-	126 1	2354 2	N	-0-			-0-
04	2430 N	2370	-0-	-60	-0-	122 1	2248 2	N	-0-			-0-
05	2449 N	2387	-0-	-62	-0-	133 1	2254 2	N	-0-			-0-
06	2400 N	2272	-0-	-128	-0-	123 1	2149 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID ->	249754	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	7936 - 8754	
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-
03	DLQ G-10	4042	-0-	4042	7633	206 1	3836 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3825	-0-	3825	11458	198 1	3627 2	N	-0-			-0-
05	15335 X	3877	-0-	-11458	-0-	215 1	3662 2	N	-0-			-0-
06	3900 X	3678	-0-	-222	-0-	199 1	3479 2	N	-0-			-0-

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	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
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-
03	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	74 1	1370	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	70 1	1277	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	76 1	1289	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	71 1	1243	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2608		RRCID ->		249756		COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030				
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-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76	2	N	-0-			-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4 1	78	2	N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73	2	N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5 1	81	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2716S		RRCID ->		249789		COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3120		RRCID ->		249804		COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336				
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-
03	DLQ	G-10	1298	-0-	1298	2564	6 1	1292	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1335	-0-	1335	3899	3 1	1332	2	Y	-0-			-0-
05	3000	N	1354	-0-	-1646	2253	4 1	1350	2	Y	-0-			-0-
*06	3000	N	1284	-0-	-1716	537	1284 2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4049		RRCID ->		249916		COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304				
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-
03	DLQ	G-10	9990	-0-	9990	19707	45 1	9945	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	9970	-0-	9970	29677	24 1	9946	2	Y	-0-			-0-
05	39411	X	9734	-0-	-29677	-0-	29 1	9705	2	Y	-0-			-0-
*06	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253 2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5088		RRCID ->		249920		COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4056		RRCID ->		249922		COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596				
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-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	54 1	1000	2	N	-0-			-0-
04	960	N	689	-0-	-271	-0-	36 1	653	2	N	-0-			-0-
05	992	N	851	-0-	-141	-0-	47 1	804	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	869	-0-	-151	-0-	47 1	822	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9052 X	8653	-0-	-399	-0-	21 1	8632 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	7906	-0-	7906	7906	32 1	7874 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	7790	-0-	7790	15696	35 1	7755 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	7159	-0-	7159	22855	17 1	7142 2	Y	-0-		-0-
05		29374 X	6519	-0-	-22855	-0-	19 1	6500 2	Y	-0-		-0-
06		8240 X	7455	-0-	-785	-0-	7455 2		Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2123		RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821				
01		2325 N	2193	-0-	-132	-0-	109 1	2084 2	N	-0-		-0-
02		2044 N	1875	-0-	-169	-0-	102 1	1773 2	N	-0-		-0-
03		2263 N	2137	-0-	-126	-0-	109 1	2028 2	N	-0-		-0-
04		2130 N	2042	-0-	-88	-0-	105 1	1937 2	N	-0-		-0-
05		2077 N	2053	-0-	-24	-0-	114 1	1939 2	N	-0-		-0-
06		2070 N	1968	-0-	-102	-0-	106 1	1862 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634				
01		1829 N	1722	-0-	-107	-0-	4 1	1718 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	1490	6 1	1484 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1606	-0-	1606	3096	7 1	1599 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1481	-0-	1481	4577	4 1	1477 2	Y	-0-		-0-
05		3000 N	1315	-0-	-1685	2892	4 1	1311 2	Y	-0-		-0-
*06		3000 N	1352	-0-	-1648	1244	1352 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554				
01		589 N	562	-0-	-27	-0-	28 1	534 2	N	-0-		5
02		532 N	495	-0-	-37	-0-	27 1	468 2	N	-0-		5
03		589 N	557	-0-	-32	-0-	28 1	529 2	N	-0-		5
04		540 N	527	-0-	-13	-0-	27 1	500 2	N	-0-		5
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	33 1	553 2	N	-0-		5
*06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	33 1	570 2	N	-0-		5

WEST RANCH		WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678				
01		1705 N	1661	-0-	-44	-0-	82 1	1564 2	N	14	94 1	12
							15 9					
02		1568 N	1526	-0-	-42	-0-	83 1	1431 2	N	11		23
							12 9					
03		1736 N	1589	-0-	-147	-0-	80 1	1499 2	N	9		32
							10 9					
04		1620 N	1549	-0-	-71	-0-	79 1	1459 2	N	10		42
							11 9					
05		1705 N	1584	-0-	-121	-0-	87 1	1483 2	N	13		55
							14 9					
06		1530 N	1505	-0-	-25	-0-	81 1	1410 2	N	13		68
							14 9					

WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326				
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	19 1	362 2	N	-0-		-0-
02		420 N	337	-0-	-83	-0-	18 1	319 2	N	-0-		-0-
03		434 N	340	-0-	-94	-0-	17 1	323 2	N	-0-		-0-
04		360 N	324	-0-	-36	-0-	17 1	307 2	N	-0-		-0-
05		372 N	327	-0-	-45	-0-	18 1	309 2	N	-0-		-0-
06		330 N	312	-0-	-18	-0-	17 1	295 2	N	-0-		-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	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
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-
03	DLQ G-10	1259	-0-	1259	2510	6 1	1253 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3563	3 1	1050 2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	1010	-0-	-1990	1573	3 1	1007 2	Y	-0-	-0-
*06	2583 N	1010	-0-	-1573	-0-	1010 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253		
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-
03	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	244 1	4547 2	N	-0-	-0-
04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	240 1	4398 2	N	-0-	-0-
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	265 1	4508 2	N	-0-	-0-
*06	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	243 1	4253 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240		
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				
03	DLQ G-10	7891	-0-	7891	15205	401 1	7472 2	N	16	118
						18 9				
04	DLQ G-10	7246	-0-	7246	22451	373 1	6856 2	N	15	133
						17 9				
05	29967 X	7516	-0-	-22451	-0-	417 1	7085 2	N	13	118 1 28
						14 9				
06	7686 X	7201	-0-	-485	-0-	388 1	6794 2	N	17	45
						19 9				

WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360		
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-
03	DLQ G-10	298	-0-	298	535	1 1	297 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	381	-0-	381	916	1 1	380 2	Y	-0-	-0-
05	1245 N	329	-0-	-916	-0-	1 1	328 2	Y	-0-	-0-
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
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-
03	DLQ G-10	8000	-0-	8000	15437	36 1	7964 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	7203	-0-	7203	22640	17 1	7186 2	Y	-0-	-0-
05	29912 X	7272	-0-	-22640	-0-	21 1	7251 2	Y	-0-	-0-
06	8137 X	6972	-0-	-1165	-0-	6972 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 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
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-
03	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	22	1	4440	2	N	-0-	-0-
04	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	12	1	4190	2	N	-0-	-0-
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	14	1	3960	2	N	-0-	-0-
*06	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	2	1	3748	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2805		RRCID ->	250931	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	7683 - 8260	
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-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	N	-0-	-0-
04	570 N	469	-0-	-101	-0-	24	1	445	2	N	-0-	-0-
05	527 N	440	-0-	-87	-0-	24	1	416	2	N	-0-	-0-
06	540 N	400	-0-	-140	-0-	22	1	378	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID ->	251076	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	5908 - 5944	
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-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	N	-0-	-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	N	-0-	-0-
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	29	1	497	2	N	-0-	-0-
06	540 N	501	-0-	-39	-0-	27	1	474	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID ->	251077	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	6174 - 7386	
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-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-	-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-	-0-
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	2	N	-0-	-0-

ORION P		WELL #: 1301		RRCID ->	251090	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	22026	PERF.	8720 - 8796	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	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	
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-
03	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	53	1	982	2	N	-0-	-0-
04	960 N	927	-0-	-33	-0-	48	1	879	2	N	-0-	-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	60	1	1013	2	N	-0-	-0-
*06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID ->	251117	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6684 - 8684	
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-
03	DLQ G-10	3262	-0-	3262	6227	166	1	3096	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3124	-0-	3124	9351	161	1	2963	2	N	-0-	-0-
05	12564 X	3213	-0-	-9351	-0-	179	1	3034	2	N	-0-	-0-
06	3217 X	3097	-0-	-120	-0-	167	1	2930	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4216 X	3279	-0-	-937	-0-	9 1	3270 2	Y	-0-			10	
02	DLQ	G-10	2805	-0-	2805	2805	11 1	2794 2	Y	-0-			10	
03	DLQ	G-10	2947	-0-	2947	5752	13 1	2934 2	Y	-0-			10	
04	DLQ	G-10	2897	-0-	2897	8649	7 1	2890 2	Y	-0-			10	
05		11545 X	2896	-0-	-8649	-0-	9 1	2887 2	Y	-0-			10	
06		3180 X	2853	-0-	-327	-0-	2853 2		Y	-0-			10	

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634														
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-	
03	DLQ	G-10	1545	-0-	1545	2918	7 1	1538 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	1530	-0-	1530	4448	4 1	1526 2	Y	-0-			-0-	
05		3000 N	1521	-0-	-1479	2969	4 1	1517 2	Y	-0-			-0-	
*06		3000 N	1445	-0-	-1555	1414	1445 2		Y	-0-			-0-	

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214														
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-	
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	15 1	279 2	N	-0-			-0-	
04		300 N	283	-0-	-17	-0-	15 1	268 2	N	-0-			-0-	
05		310 N	286	-0-	-24	-0-	16 1	270 2	N	-0-			-0-	
*06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	15 1	257 2	N	-0-			-0-	

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230														
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-	
03	DLQ	G-10	8312	-0-	8312	15679	230 1	8082 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	7898	-0-	7898	23577	217 1	7681 2	Y	-0-			-0-	
05		31394 X	7817	-0-	-23577	-0-	235 1	7582 2	Y	-0-			-0-	
*06		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	207 1	7127 2	Y	-0-			-0-	

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280														
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-	
03	DLQ	G-10	3914	-0-	3914	7576	18 1	3896 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	3748	-0-	3748	11324	9 1	3739 2	Y	-0-			-0-	
05		15170 X	3846	-0-	-11324	-0-	11 1	3835 2	Y	-0-			-0-	
06		3944 X	3643	-0-	-301	-0-	3643 2		Y	-0-			-0-	

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468														
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-	
03	DLQ	G-10	3794	-0-	3794	8479	123 1	3671 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	4456	-0-	4456	12935	159 1	4297 2	Y	-0-			-0-	
05		18452 X	5517	-0-	-12935	-0-	235 1	5282 2	Y	-0-			-0-	
06		5010 X	4169	-0-	-841	-0-	160 1	4009 2	Y	-0-			-0-	

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040														
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-	
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	1 1	150 2	N	-0-			-0-	
03		248 N	188	-0-	-60	-0-	1 1	187 2	N	-0-			-0-	
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-	
05		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-			-0-	
06		180 N	112	-0-	-68	-0-	112 2		N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
LONGFELLOW STATE		WELL #: 2808		RRCID -> 251611		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9867 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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418	
01	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	19 1	7861 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	6752	-0-	6752	6752	28 1	6724 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	7315	-0-	7315	14067	33 1	7282 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	6854	-0-	6854	20921	17 1	6837 2	Y	-0-
05	27775 X	6854	-0-	-20921	-0-	20 1	6834 2	Y	-0-
06	7085 X	6496	-0-	-589	-0-	6496 2		Y	-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720	
01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	52 1	995 2	N	-0-
02	980 N	933	-0-	-47	-0-	51 1	882 2	N	-0-
03	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	52 1	969 2	N	-0-
04	1020 N	975	-0-	-45	-0-	50 1	925 2	N	-0-
05	1023 N	998	-0-	-25	-0-	55 1	943 2	N	-0-
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	51 1	895 2	N	-0-

WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	6200 X	5861	-0-	-339	-0-	292 1	5569 2	N	-0-
02	DLQ G-10	5167	-0-	5167	5167	282 1	4885 2	N	-0-
03	DLQ G-10	5738	-0-	5738	10905	292 1	5446 2	N	-0-
04	DLQ G-10	5403	-0-	5403	16308	279 1	5124 2	N	-0-
05	21794 X	5486	-0-	-16308	-0-	305 1	5181 2	N	-0-
*06	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	284 1	4965 2	N	-0-

ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766	
01	12338 X	8072	-0-	-4266	-0-	19 1	8053 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	6548	-0-	6548	6548	27 1	6521 2	Y	-0-
03	DLQ G-10	7445	-0-	7445	13993	34 1	7411 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	7900	-0-	7900	21893	19 1	7881 2	Y	-0-
05	29759 X	7866	-0-	-21893	-0-	23 1	7843 2	Y	-0-
06	7800 X	7154	-0-	-646	-0-	7154 2		Y	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2807		RRCID -> 252044		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922	
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 2	N	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	6 1	111 2	N	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	6 1	109 2	N	-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	7 1	114 2	N	-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH		WELL #:		7015	RRCID ->	252122	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6060 - 7883
M	O	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		
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-
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	32	1	595	2	N	-0-	-0-
04	630 N	454	-0-	-176	-0-	23	1	431	2	N	-0-	-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	N	-0-	-0-
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	32	1	566	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #:		2806	RRCID ->	252123	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9230 - 9392
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2238	RRCID ->	252124	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3856 - 4556
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-
03	DLQ G-10	3363	-0-	3363	6431	15	1	3348	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3215	-0-	3215	9646	8	1	3207	2	Y	-0-	-0-
05	12881 X	3235	-0-	-9646	-0-	10	1	3225	2	Y	-0-	-0-
06	3330 X	3094	-0-	-236	-0-	3094	2			Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		2131	RRCID ->	252125	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	3848 - 6784
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-
03	DLQ G-10	2700	-0-	2700	5138	30	1	2670	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2560	-0-	2560	7698	25	1	2535	2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	2589	-0-	-411	7287	28	1	2561	2	Y	-0-	-0-
*06	3000 N	2458	-0-	-542	6745	20	1	2438	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3230	RRCID ->	252480	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6446 - 6992
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-
03	DLQ G-10	2532	-0-	2532	4786	129	1	2403	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2404	-0-	2404	7190	124	1	2280	2	N	-0-	-0-
05	3000 N	2441	-0-	-559	6631	136	1	2305	2	N	-0-	-0-
*06	3000 N	2337	-0-	-663	5968	126	1	2211	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		9	RRCID ->	252481	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	6992 - 12140
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-
03	DLQ G-10	1096	-0-	1096	2087	5	1	1091	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	856	-0-	856	2943	2	1	854	2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	846	-0-	-2154	789	2	1	844	2	Y	-0-	-0-
*06	1667 N	878	-0-	-789	-0-	878	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5023	RRCID ->	252487	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	6258 - 6914
01	5177 X	3995	-0-	-1182	-0-	9	1	3986	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3469	-0-	3469	3469	14	1	3455	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3690	-0-	3690	7159	17	1	3673	2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3315	-0-	3315	10474	8	1	3307	2	N	-0-	-0-
05	13698 X	3224	-0-	-10474	-0-	10	1	3214	2	N	-0-	-0-
*06	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410															
01		1023 N	960	-0-	-63	-0-	48	1	912	2	N	-0-			-0-
02		896 N	874	-0-	-22	-0-	48	1	826	2	N	-0-			-0-
03		1023 N	959	-0-	-64	-0-	49	1	910	2	N	-0-			-0-
04		930 N	917	-0-	-13	-0-	47	1	870	2	N	-0-			-0-
05		961 N	940	-0-	-21	-0-	52	1	888	2	N	-0-			-0-
06		930 N	907	-0-	-23	-0-	49	1	858	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522															
01		341 N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	2	N	-0-			-0-
02		308 N	291	-0-	-17	-0-	16	1	275	2	N	-0-			-0-
03		341 N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	N	-0-			-0-
04		330 N	307	-0-	-23	-0-	16	1	291	2	N	-0-			-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	N	-0-			-0-
*06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346															
01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	3	1	1276	2	N	-0-			-0-
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	5	1	1147	2	N	-0-			-0-
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	2	N	-0-			-0-
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	2	N	-0-			-0-
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	4	1	1289	2	N	-0-			-0-
*06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936															
01		713 N	703	-0-	-10	-0-	35	1	668	2	N	-0-			-0-
02		644 N	612	-0-	-32	-0-	33	1	579	2	N	-0-			-0-
03		682 N	676	-0-	-6	-0-	34	1	642	2	N	-0-			-0-
04		690 N	644	-0-	-46	-0-	33	1	611	2	N	-0-			-0-
05		682 N	651	-0-	-31	-0-	36	1	615	2	N	-0-			-0-
06		660 N	622	-0-	-38	-0-	34	1	588	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-			-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
06		150 N	31	-0-	-119	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490			
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
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-
03	DLQ G-10	940	-0-	940	-0-	4 1	936 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	899	-0-	899	-0-	2 1	897 2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	906	-0-	-2094	-0-	3 1	903 2	Y	-0-			-0-
*06	1489 N	872	-0-	-617	-0-	872 2		Y	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932			
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-
03	DLQ G-10	2130	-0-	2130	-0-	10 1	2120 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2040	-0-	2040	-0-	5 1	2035 2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	2087	-0-	-913	-0-	6 1	2081 2	Y	-0-			-0-
*06	7197 X	1995	-0-	-5202	-0-	1995 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610			
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-
03	DLQ G-10	6662	-0-	6662	-0-	30 1	6632 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6302	-0-	6302	-0-	15 1	6287 2	Y	-0-			-0-
05	25780 X	6282	-0-	-19498	-0-	19 1	6263 2	Y	-0-			-0-
06	7020 X	6150	-0-	-870	-0-	6150 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400			
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-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	7 1	125 2	N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 2	N	-0-			-0-
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516			
01	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	12 1	5065 2	N	2			37
						2 9						
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	18 1	4288 2	N	-0-			37
03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	21 1	4661 2	N	-0-			37
04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	11 1	4473 2	N	-0-			37
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	14 1	4584 2	N	3			40
						3 9						
*06	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4311 2	110 9	N	100			140

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH				WELL #: 8048	RRCID ->	252995	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	5822 - 6306		
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
01		2325 N	2140	-0-	-185	-0-	5 1	2135 2	N	-0-				-0-
02		2380 N	1522	-0-	-858	-0-	6 1	1516 2	N	-0-				-0-
03		2511 N	1344	-0-	-1167	-0-	6 1	1338 2	N	-0-				-0-
04		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	6 1	2444 2	N	-0-				-0-
05		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	8 1	2563 2	N	-0-				-0-
*06		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2718S	RRCID ->	252996	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	4590 - 4792		
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	1 1	576 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	500	-0-	500	500	2 1	498 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	502	-0-	502	1002	2 1	500 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	485	-0-	485	1487	1 1	484 2	Y	-0-				-0-
05		1963 N	476	-0-	-1487	-0-	1 1	475 2	Y	-0-				-0-
06		480 N	418	-0-	-62	-0-	418 2		Y	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 8019	RRCID ->	252999	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5740 - 6074		
01		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	3 1	1103 2	N	-0-				-0-
02		1036 N	975	-0-	-61	-0-	4 1	971 2	N	-0-				-0-
03		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	5 1	1077 2	N	-0-				-0-
04		1080 N	1031	-0-	-49	-0-	3 1	1028 2	N	-0-				-0-
05		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	3 1	1033 2	N	-0-				-0-
06		1050 N	985	-0-	-65	-0-	985 2		N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2622	RRCID ->	253230	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3314 - 3576		
01		868 N	852	-0-	-16	-0-	42 1	810 2	N	-0-				-0-
02		784 N	767	-0-	-17	-0-	42 1	725 2	N	-0-				-0-
03		868 N	843	-0-	-25	-0-	43 1	800 2	N	-0-				-0-
04		810 N	806	-0-	-4	-0-	42 1	764 2	N	-0-				-0-
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	52 1	877 2	N	-0-				-0-
*06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	44 1	775 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 6071	RRCID ->	253519	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	5124 - 6036		
01		6200 X	4866	-0-	-1334	-0-	12 1	4854 2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	4458	-0-	4458	4458	18 1	4440 2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	5403	-0-	5403	9861	24 1	5379 2	N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	5095	-0-	5095	14956	12 1	5083 2	N	-0-				-0-
05		20146 X	5190	-0-	-14956	-0-	15 1	5175 2	N	-0-				-0-
06		5220 X	4928	-0-	-292	-0-	4928 2		N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4403	RRCID ->	253556	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	5104 - 7790		
01		8618 X	8451	-0-	-167	-0-	20 1	8401 2	Y	27				70
							30 9							
02	DLQ	G-10	7910	-0-	7910	7910	32 1	7878 2	Y	-0-				70
03	DLQ	G-10	9070	-0-	9070	16980	41 1	9029 2	Y	-0-				70
04	DLQ	G-10	7910	-0-	7910	24890	19 1	7891 2	Y	-0-				70
05		32872 X	7982	-0-	-24890	-0-	24 1	7958 2	Y	-0-				70
06		8790 X	8549	-0-	-241	-0-	8549 2		Y	-0-				70

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 2224	RRCID ->	253725	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	4752 - 6568	
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
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-
03	DLQ G-10	10451	-0-	10451	20566	47 1	10404 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ G-10	10285	-0-	10285	30851	25 1	10260 2	Y		-0-			-0-
05	41233 X	10382	-0-	-30851	-0-	31 1	10351 2	Y		-0-			-0-
*06	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9713 2		Y		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4407	RRCID ->	253745	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7306 - 7826	
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-
03	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	33 1	7170 2	N		-0-			-0-
04	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	17 1	6969 2	N		-0-			-0-
05	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	22 1	7391 2	N		-0-			-0-
*06	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012 2		N		-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 506	RRCID ->	253748	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6992 - 7404	
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-
03	DLQ G-10	3338	-0-	3338	6298	15 1	3323 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ G-10	3251	-0-	3251	9549	8 1	3243 2	Y		-0-			-0-
05	13150 X	3601	-0-	-9549	-0-	11 1	3590 2	Y		-0-			-0-
*06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2		Y		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2247	RRCID ->	253825	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3750 - 5922	
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-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	4 1	922 2	N		-0-			-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	2 1	883 2	N		-0-			-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	3 1	890 2	N		-0-			-0-
06	900 N	850	-0-	-50	-0-	850 2		N		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2313	RRCID ->	253830	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	5986 - 8331	
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-
03	DLQ G-10	6230	-0-	6230	10819	28 1	6202 2	N		-0-			-0-
04	DLQ G-10	6065	-0-	6065	16884	15 1	6050 2	N		-0-			-0-
05	22973 X	6089	-0-	-16884	-0-	18 1	6071 2	N		-0-			-0-
06	6030 X	5591	-0-	-439	-0-	5591 2		N		-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4077	RRCID ->	254002	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4730 - 8470	
01	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	82 1	1561 2	N		-0-			-0-
02	1484 N	1399	-0-	-85	-0-	76 1	1323 2	N		-0-			-0-
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	88 1	1642 2	N		-0-			-0-
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	87 1	1589 2	N		-0-			-0-
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	92 1	1567 2	N		-0-			-0-
06	1680 N	1584	-0-	-96	-0-	86 1	1498 2	N		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//	748011										
WEST RANCH			WELL #: 6073	RRCID ->	254080	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3972 - 4394		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		3968 X	3704	-0-	-264	-0-	184	1	3517	2	N	3	40
02	DLQ	G-10	3319	-0-	3319	3319	181	1	3132	2	N	5	45
03	DLQ	G-10	3561	-0-	3561	6880	181	1	3377	2	N	3	48
04	DLQ	G-10	3408	-0-	3408	10288	176	1	3230	2	N	2	50
05		13775 X	3487	-0-	-10288	-0-	194	1	3290	2	N	3	53
06		3550 X	3312	-0-	-238	-0-	179	1	3129	2	N	4	57

LONGFELLOW			WELL #: 1212	RRCID ->	254194	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6565 - 6916		
01		3100 X	2890	-0-	-210	-0-	144	1	2746	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2572	-0-	2572	2572	140	1	2432	2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	2776	-0-	2776	5348	141	1	2635	2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2636	-0-	2636	7984	136	1	2500	2	N	-0-	-0-
05		10670 X	2686	-0-	-7984	-0-	149	1	2537	2	N	-0-	-0-
06		2790 X	2584	-0-	-206	-0-	140	1	2444	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW			WELL #: 2010	RRCID ->	254321	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7430 - 9866		
01		3286 X	3109	-0-	-177	-0-	155	1	2954	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2811	-0-	2811	2811	153	1	2658	2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3099	-0-	3099	5910	158	1	2941	2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2948	-0-	2948	8858	152	1	2796	2	N	-0-	-0-
05		11865 X	3007	-0-	-8858	-0-	167	1	2840	2	N	-0-	-0-
06		3000 X	2847	-0-	-153	-0-	154	1	2693	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH			WELL #: 4508	RRCID ->	254693	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	4486 - 5712		
01		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	14	1	5877	2	N	-0-	-0-
02		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	20	1	4806	2	N	-0-	-0-
03		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	25	1	5454	2	N	-0-	-0-
04		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	11	1	4452	2	N	-0-	-0-
05		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	13	1	4254	2	N	-0-	-0-
*06		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH			WELL #: 2244	RRCID ->	254820	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3394 - 6702		
01		13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	33	1	13959	2	N	-0-	-0-
02		12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	50	1	12269	2	N	-0-	-0-
03		13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	61	1	13307	2	N	-0-	-0-
04		12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	31	1	12621	2	N	-0-	-0-
05		12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	38	1	12755	2	N	-0-	-0-
*06		12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH			WELL #: 7049	RRCID ->	254865	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5760 - 6073		
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-
03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	5	1	1108	2	N	-0-	-0-
04		1110 N	1069	-0-	-41	-0-	3	1	1066	2	N	-0-	-0-
05		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	3	1	1086	2	N	-0-	-0-
06		1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960		
M	O	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
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-
03	DLQ G-10	4124	-0-	4124	8034	150 1	3974 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	4270	-0-	4270	12304	159 1	4111 2	N	-0-	-0-
05	16550 X	4246	-0-	-12304	-0-	172 1	4074 2	N	-0-	-0-
*06	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	154 1	3863 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050		
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-
03	DLQ G-10	1968	-0-	1968	3753	9 1	1959 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1882	-0-	1882	5635	5 1	1877 2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	1899	-0-	-1101	4534	6 1	1893 2	Y	-0-	-0-
*06	3000 N	1881	-0-	-1119	3415	1881 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100		
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-
03	DLQ G-10	7683	-0-	7683	14734	35 1	7648 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	7199	-0-	7199	21933	17 1	7182 2	Y	-0-	-0-
05	29215 X	7282	-0-	-21933	-0-	21 1	7261 2	Y	-0-	-0-
06	7710 X	6995	-0-	-715	-0-	6995 2		Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580		
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-
03	DLQ G-10	12475	-0-	12475	24043	56 1	12419 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	11935	-0-	11935	35978	29 1	11906 2	N	-0-	-0-
05	48133 X	12155	-0-	-35978	-0-	36 1	12119 2	N	-0-	-0-
06	12441 X	11708	-0-	-733	-0-	11708 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248		
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-
03	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	16 1	3509 2	N	-0-	-0-
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	8 1	3207 2	N	-0-	-0-
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	11 1	3565 2	N	-0-	-0-
*06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750		
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-
03	DLQ G-10	5478	-0-	5478	10348	25 1	5453 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5301	-0-	5301	15649	13 1	5288 2	N	-0-	-0-
05	21040 X	5391	-0-	-15649	-0-	16 1	5375 2	N	-0-	-0-
06	5430 X	5190	-0-	-240	-0-	5190 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610		
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-
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	34 1	628 2	N	-0-	-0-
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	32 1	587 2	N	-0-	-0-
05	651 N	623	-0-	-28	-0-	35 1	588 2	N	-0-	-0-
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	34 1	588 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874		
M	O	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
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-	
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2	N	-0-	-0-	
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-	-0-	
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2	N	-0-	-0-	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-	-0-	
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510		
01	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	15 1	6147 2	N	-0-	
02	DLQ G-10	5391	-0-	5391	5391	22 1	5369 2	N	-0-	
03	DLQ G-10	5718	-0-	5718	11109	26 1	5692 2	N	-0-	
04	DLQ G-10	5321	-0-	5321	16430	13 1	5308 2	N	-0-	
05	21809 X	5379	-0-	-16430	-0-	16 1	5363 2	N	-0-	
*06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514		
01	19499 X	18726	-0-	-773	-0-	44 1	18682 2	N	-0-	
02	DLQ G-10	16664	-0-	16664	16664	68 1	16596 2	N	-0-	
03	DLQ G-10	18231	-0-	18231	34895	83 1	18148 2	N	-0-	
04	DLQ G-10	17348	-0-	17348	52243	42 1	17306 2	N	-0-	
05	69908 X	17665	-0-	-52243	-0-	52 1	17613 2	N	-0-	
06	18120 X	16901	-0-	-1219	-0-	16901 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764		
01	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	126 1	4371 2	N	-0-	
02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	125 1	3764 2	N	-0-	
03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	130 1	4111 2	N	-0-	
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	122 1	3890 2	N	-0-	
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	132 1	3857 2	N	-0-	
*06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	112 1	3574 2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510		
01	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	4 1	1743 2	N	-0-	
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	7 1	1625 2	N	-0-	
03	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	8 1	1752 2	N	-0-	
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	5 1	1888 2	N	-0-	
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	6 1	1925 2	N	-0-	
*06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115		
01	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	56 1	1076 2	N	-0-	
02	1036 N	1011	-0-	-25	-0-	55 1	956 2	N	-0-	
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	55 1	1032 2	N	-0-	
04	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	54 1	993 2	N	-0-	
05	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	58 1	989 2	N	-0-	
06	1050 N	924	-0-	-126	-0-	50 1	874 2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010		
01	9579 X	8147	-0-	-1432	-0-	19 1	8128 2	N	-0-	
02	DLQ G-10	7227	-0-	7227	7227	30 1	7197 2	N	-0-	
03	DLQ G-10	7766	-0-	7766	14993	35 1	7731 2	N	-0-	
04	DLQ G-10	7225	-0-	7225	22218	18 1	7207 2	N	-0-	
05	29462 X	7244	-0-	-22218	-0-	21 1	7223 2	N	-0-	
06	7498 X	6828	-0-	-670	-0-	6828 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009			TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993		
M	O	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	
01	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	30	1	12562	2	N	-0-
02	DLQ G-10	11177	-0-	11177	11177	46	1	11131	2	N	-0-
03	DLQ G-10	11931	-0-	11931	23108	54	1	11877	2	N	-0-
04	DLQ G-10	11390	-0-	11390	34498	28	1	11362	2	N	-0-
05	46065 X	11567	-0-	-34498	-0-	34	1	11533	2	N	-0-
*06	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460		
01	3565 X	3242	-0-	-323	-0-	149	1	3093	2	N	-0-
02	DLQ G-10	2915	-0-	2915	2915	147	1	2768	2	N	-0-
03	DLQ G-10	3064	-0-	3064	5979	144	1	2920	2	N	-0-
04	DLQ G-10	2912	-0-	2912	8891	138	1	2774	2	N	-0-
05	11938 X	3047	-0-	-8891	-0-	156	1	2891	2	N	-0-
*06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	147	1	2814	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596		
01	4836 X	4110	-0-	-726	-0-	10	1	4100	2	N	-0-
02	DLQ G-10	1855	-0-	1855	1855	8	1	1847	2	N	-0-
03	DLQ G-10	2461	-0-	2461	4316	11	1	2450	2	N	-0-
04	DLQ G-10	3302	-0-	3302	7618	8	1	3294	2	N	-0-
05	10997 X	3379	-0-	-7618	-0-	10	1	3369	2	N	-0-
*06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-

ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500		
01	32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	78	1	32835	2	N	-0-
02	29160 X	29160	-0-	-0-	-0-	119	1	29041	2	N	-0-
03	32280 X	32280	-0-	-0-	-0-	146	1	32134	2	N	-0-
04	30848 X	30848	-0-	-0-	-0-	75	1	30773	2	N	-0-
05	30990 X	30990	-0-	-0-	-0-	91	1	30899	2	N	-0-
*06	28901 X	28901	-0-	-0-	-0-	28901	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470		
01	2914 X	2690	-0-	-224	-0-	134	1	2556	2	N	-0-
02	DLQ G-10	2436	-0-	2436	2436	133	1	2303	2	N	-0-
03	DLQ G-10	2693	-0-	2693	5129	137	1	2556	2	N	-0-
04	DLQ G-10	2559	-0-	2559	7688	132	1	2427	2	N	-0-
05	10299 X	2611	-0-	-7688	-0-	145	1	2466	2	N	-0-
06	2610 X	2500	-0-	-110	-0-	135	1	2365	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140		
01	1271 N	1076	-0-	-195	-0-	54	1	1022	2	N	-0-
02	1064 N	612	-0-	-452	-0-	33	1	579	2	N	-0-
03	1178 N	861	-0-	-317	-0-	44	1	817	2	N	-0-
04	1050 N	845	-0-	-205	-0-	44	1	801	2	N	-0-
05	682 N	633	-0-	-49	-0-	35	1	598	2	N	-0-
06	840 N	577	-0-	-263	-0-	31	1	546	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936		
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	2	N	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 4608	RRCID -> 257104	COMPL. DATE 02/28/2010	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 4258	-		6680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	2201 N	1688	-0-	-513	-0-	8	1	1680	2	N	-0-				-0-
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	5	1	2181	2	N	-0-				-0-
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	7	1	2300	2	N	-0-				-0-
*06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4606	RRCID -> 257307	COMPL. DATE 09/22/2009	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 3260	-		7248				
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-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-				-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	2	N	-0-				-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-				-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2337	RRCID -> 257332	COMPL. DATE 12/16/2009	TOTAL DEPTH 6399	PERF. 2744	-		6260				
01	5952 X	5439	-0-	-513	-0-	26	1	5371	2	N	38	110	1		13
02	DLQ G-10	4767	-0-	4767	4767	42	9	4709	2	N	24				37
03	DLQ G-10	5248	-0-	5248	10015	26	9	5189	2	N	21				58
04	DLQ G-10	5218	-0-	5218	15233	36	1	5136	2	N	46	86	1		18
05	20489 X	5256	-0-	-15233	-0-	23	9	5164	2	N	52				70
06	5190 X	4958	-0-	-232	-0-	31	1	4896	2	N	40				110

WEST STATE				WELL #: 404W	RRCID -> 257526	COMPL. DATE 01/17/2010	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 8068	-		9060				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIG CANYON A				WELL #: 1211A	RRCID -> 257539	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 16847	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4510	RRCID -> 257745	COMPL. DATE 11/08/2009	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5100	-		6150				
01	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	85	1	5095	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	4483	-0-	4483	4483	87	1	4396	2	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	4754	-0-	4754	9237	91	1	4663	2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	4335	-0-	4335	13572	87	1	4248	2	N	-0-				-0-
05	17582 X	4010	-0-	-13572	-0-	69	1	3941	2	N	-0-				-0-
*06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140			
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
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-
03	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	5	1	1160	2	N	-0-
04	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	3	1	1108	2	N	-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	4	1	1219	2	N	-0-
06	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2			N	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828			
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	2	N	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660			
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-
03	DLQ G-10	9152	-0-	9152	17353	41	1	9111	2	N	-0-
04	DLQ G-10	8742	-0-	8742	26095	21	1	8721	2	N	-0-
05	34435 X	8340	-0-	-26095	-0-	25	1	8315	2	N	-0-
*06	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288			
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-
03	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	90	1	1681	2	N	-0-
04	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	86	1	1584	2	N	-0-
05	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	95	1	1610	2	N	-0-
06	1710 N	1652	-0-	-58	-0-	89	1	1563	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120			
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-
03	DLQ G-10	2481	-0-	2481	4615	126	1	2355	2	N	-0-
04	DLQ G-10	2166	-0-	2166	6781	112	1	2054	2	N	-0-
05	8407 X	1626	-0-	-6781	-0-	90	1	1536	2	N	-0-
*06	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	64	1	1123	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160			
01	2852 X	2595	-0-	-257	-0-	6	1	2589	2	N	-0-
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	10	1	2500	2	N	-0-
03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	13	1	2893	2	N	-0-
04	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	7	1	2751	2	N	-0-
05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	8	1	2784	2	N	-0-
06	2820 X	2652	-0-	-168	-0-	2652	2			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 4609		RRCID -> 257999		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378		
M	O	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
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
03	806 N	608	-0-	-198	-0-	3 1	605 2	N	-0-	30
04	720 N	559	-0-	-161	-0-	1 1	558 2	N	-0-	30
05	527 N	466	-0-	-61	-0-	1 1	465 2	N	-0-	30
06	600 N	470	-0-	-130	-0-	470 2		N	-0-	30

ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360		
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2		N	-0-	-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-	-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2		N	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655		
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-
03	DLQ G-10	4064	-0-	4064	8107	18 1	4046 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3831	-0-	3831	11938	9 1	3822 2	N	-0-	-0-
05	15818 X	3880	-0-	-11938	-0-	11 1	3869 2	N	-0-	-0-
*06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160		
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-
03	DLQ G-10	2630	-0-	2630	4955	12 1	2618 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2507	-0-	7462	7462	6 1	2501 2	N	-0-	-0-
05	3000 N	2540	-0-	-460	7002	7 1	2533 2	N	-0-	-0-
*06	3000 N	2389	-0-	-611	6391	2389 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520		
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-
03	DLQ G-10	5791	-0-	5791	11199	26 1	5765 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5413	-0-	5413	16612	13 1	5400 2	N	-0-	-0-
05	22259 X	5647	-0-	-16612	-0-	17 1	5630 2	N	-0-	-0-
*06	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510		
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-
03	DLQ G-10	5620	-0-	5620	10845	68 1	5552 2	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5381	-0-	5381	16226	56 1	5325 2	N	-0-	-0-
05	21666 X	5440	-0-	-16226	-0-	63 1	5377 2	N	-0-	-0-
*06	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	46 1	5136 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260		
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-
03	1736 N	1347	-0-	-389	-0-	6 1	1341 2	N	-0-	-0-
04	1380 N	1270	-0-	-110	-0-	3 1	1267 2	N	-0-	-0-
05	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	3 1	1053 2	N	-0-	-0-
06	1290 N	1154	-0-	-136	-0-	1154 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740					
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
01	3658 X	2709	-0-	-949	-0-	6 1	2703 2	N	N	-0-			-0-
02	3304 X	2407	-0-	-897	-0-	10 1	2397 2	N	N	-0-			-0-
03	3379 X	2637	-0-	-742	-0-	12 1	2625 2	N	N	-0-			-0-
04	3060 X	2388	-0-	-672	-0-	6 1	2382 2	N	N	-0-			-0-
05	2883 X	2320	-0-	-563	-0-	7 1	2313 2	N	N	-0-			-0-
06	2598 X	2108	-0-	-490	-0-	2108 2		N	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126					
01	1891 X	1693	-0-	-198	-0-	4 1	1689 2	N	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	6 1	1490 2	N	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1628	-0-	1628	3124	7 1	1621 2	N	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1558	-0-	1558	4682	4 1	1554 2	N	N	-0-			-0-
05	3000 N	1590	-0-	-1410	3272	5 1	1585 2	N	N	-0-			-0-
*06	3000 N	1516	-0-	-1484	1788	1516 2		N	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950					
01	24966 X	24966	-0-	-0-	-0-	59 1	24907 2	N	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	21743	-0-	21743	21743	89 1	21654 2	N	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	24437	-0-	24437	46180	111 1	24326 2	N	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	23074	-0-	23074	69254	56 1	23018 2	N	N	-0-			-0-
05	90564 X	21310	-0-	-69254	-0-	63 1	21247 2	N	N	-0-			-0-
*06	20944 X	20944	-0-	-0-	-0-	20944 2		N	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690					
01	5456 X	2420	-0-	-3036	-0-	70 1	2350 2	N	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1939	-0-	1939	1939	68 1	1871 2	N	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2273	-0-	2273	4212	74 1	2199 2	N	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1937	-0-	1937	6149	66 1	1871 2	N	N	-0-			-0-
05	8025 X	1876	-0-	-6149	-0-	71 1	1805 2	N	N	-0-			-0-
*06	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	66 1	1826 2	N	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350					
01	4495 X	4080	-0-	-415	-0-	10 1	4070 2	N	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3612	-0-	3612	3612	15 1	3597 2	N	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3977	-0-	3977	7589	18 1	3959 2	N	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3726	-0-	3726	11315	9 1	3717 2	N	N	-0-			-0-
05	15101 X	3786	-0-	-11315	-0-	11 1	3775 2	N	N	-0-			-0-
*06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 2		N	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074					
01	3131 X	2753	-0-	-378	-0-	7 1	2746 2	N	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2436	-0-	2436	2436	10 1	2426 2	N	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2634	-0-	2634	5070	12 1	2622 2	N	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2346	-0-	2346	7416	6 1	2340 2	N	N	-0-			-0-
05	9804 X	2388	-0-	-7416	-0-	7 1	2381 2	N	N	-0-			-0-
*06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		N	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012					
01	9982 X	9093	-0-	-889	-0-	22 1	9071 2	N	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7557	-0-	7557	7557	31 1	7526 2	N	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8805	-0-	8805	16362	40 1	8765 2	N	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8237	-0-	8237	24599	20 1	8217 2	N	N	-0-			-0-
05	32883 X	8284	-0-	-24599	-0-	24 1	8260 2	N	N	-0-			-0-
*06	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897 2		N	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840				
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
01		3472 X	3004	-0-	-468	-0-	7 1	2997 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2640	-0-	2640	-0-	11 1	2629 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2904	-0-	2904	-0-	13 1	2891 2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2758	-0-	2758	-0-	7 1	2751 2	N	-0-		-0-
05		11079 X	2777	-0-	-8302	-0-	8 1	2769 2	N	-0-		-0-
*06		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908				
01		2542 X	2121	-0-	-421	-0-	5 1	2116 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1848	-0-	1848	-0-	8 1	1840 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2087	-0-	2087	-0-	9 1	2078 2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1950	-0-	1950	-0-	5 1	1945 2	N	-0-		-0-
05		3000 N	1601	-0-	-1399	-0-	5 1	1596 2	N	-0-		-0-
*06		3000 N	1806	-0-	-1194	-0-	1806 2		N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870				
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-
03		372 N	366	-0-	-6	-0-	19 1	347 2	N	-0-		-0-
04		360 N	348	-0-	-12	-0-	18 1	330 2	N	-0-		-0-
05		372 N	345	-0-	-27	-0-	19 1	326 2	N	-0-		-0-
06		360 N	339	-0-	-21	-0-	18 1	321 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723				
01		14167 X	12528	-0-	-1639	-0-	30 1	12498 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	11116	-0-	11116	-0-	46 1	11070 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	12055	-0-	12055	-0-	55 1	12000 2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	11325	-0-	11325	-0-	27 1	11298 2	N	-0-		-0-
05		45956 X	11460	-0-	-34496	-0-	34 1	11426 2	N	-0-		-0-
*06		10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10818 2		N	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690				
01		7099 X	6565	-0-	-534	-0-	16 1	6549 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	5911	-0-	5911	-0-	24 1	5887 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	6409	-0-	6409	-0-	29 1	6380 2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	6107	-0-	6107	-0-	15 1	6092 2	N	-0-		-0-
05		24668 X	6241	-0-	-18427	-0-	18 1	6223 2	N	-0-		-0-
*06		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997 2		N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215				
01		14353 X	12752	-0-	-1601	-0-	30 1	12722 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	11421	-0-	11421	-0-	47 1	11374 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	12181	-0-	12181	-0-	55 1	12126 2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	11546	-0-	11546	-0-	28 1	11518 2	N	-0-		-0-
05		46674 X	11526	-0-	-35148	-0-	34 1	11492 2	N	-0-		-0-
*06		10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	10816 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	1 1	341 2	N	25			25
						28 9						
02	280 N	213	-0-	-67	-0-	1 1	212 2	N	-0-			25
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1 1	243 2	N	-0-			25
04	360 N	117	-0-	-243	-0-	117 2		N	-0-			25
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	1 1	239 2	N	-0-			25
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	145 2		N	-0-			25

WEST RANCH		WELL #:		2251	RRCID ->	259455	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	2464 - 3946
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-
03	DLQ G-10	5029	-0-	5029	9613	256 1	4773 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4855	-0-	4855	14468	251 1	4604 2	N	-0-			-0-
05	19459 X	4991	-0-	-14468	-0-	277 1	4714 2	N	-0-			-0-
*06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	265 1	4642 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4519	RRCID ->	259456	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	5170 - 5350
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-
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	8 1	1649 2	N	-0-			-0-
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	4 1	1637 2	N	-0-			-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	5 1	1672 2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1550 2		N	-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #:		102	RRCID ->	259458	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	6020 - 7410
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-
03	DLQ G-10	8785	-0-	8785	17160	40 1	8745 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8109	-0-	8109	25269	20 1	8089 2	N	-0-			-0-
05	33618 X	8349	-0-	-25269	-0-	25 1	8324 2	N	-0-			-0-
*06	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	8396 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4410	RRCID ->	259459	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	4786 - 6386
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			85
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			85
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 1	113 2	N	-0-			85
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			85
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-	58 1		27
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68 2		N	-0-			27

WEST RANCH		WELL #:		2347	RRCID ->	259460	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	4780 - 5506
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-
03	DLQ G-10	12730	-0-	12730	24297	58 1	12672 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11687	-0-	11687	35984	28 1	11659 2	N	-0-			-0-
05	47728 X	11744	-0-	-35984	-0-	35 1	11709 2	N	-0-			-0-
*06	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	11077 2		N	-0-			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512			
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	32 1	619 2	N	-0-	-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	29 1	505 2	N	-0-	-0-
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	30 1	566 2	N	-0-	-0-
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	29 1	532 2	N	-0-	-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	32 1	543 2	N	-0-	-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31 1	540 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640			
01	12493	X	11904	-0-	-589	-0-	28 1	11876 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	10675	-0-	10675	10675	44 1	10631 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	11955	-0-	11955	22630	54 1	11901 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	11457	-0-	11457	34087	28 1	11429 2	N	-0-	-0-
05	45773	X	11686	-0-	-34087	-0-	34 1	11652 2	N	-0-	-0-
*06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710			
01	6727	X	6355	-0-	-372	-0-	316 1	6039 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5728	-0-	5728	5728	313 1	5415 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	6281	-0-	6281	12009	320 1	5961 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	6005	-0-	6005	18014	310 1	5695 2	N	-0-	-0-
05	24146	X	6132	-0-	-18014	-0-	341 1	5791 2	N	-0-	-0-
*06	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	317 1	5548 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100			
01	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	37 1	15431 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	13722	-0-	13722	13722	56 1	13666 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	14780	-0-	14780	28502	67 1	14713 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	14118	-0-	14118	42620	34 1	14084 2	N	-0-	-0-
05	56258	X	13638	-0-	-42620	-0-	40 1	13598 2	N	-0-	-0-
*06	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590			
01	6200	X	5935	-0-	-265	-0-	14 1	5921 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5358	-0-	5358	5358	22 1	5336 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	5897	-0-	5897	11255	27 1	5870 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	5432	-0-	5432	16687	13 1	5419 2	N	-0-	-0-
05	22356	X	5669	-0-	-16687	-0-	17 1	5652 2	N	-0-	-0-
*06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880			
01	5425	X	4161	-0-	-1264	-0-	10 1	4151 2	N	-0-	-0-
02	4900	X	3539	-0-	-1361	-0-	14 1	3525 2	N	-0-	-0-
03	4774	X	3550	-0-	-1224	-0-	16 1	3534 2	N	-0-	-0-
04	4140	X	3312	-0-	-828	-0-	8 1	3304 2	N	-0-	-0-
05	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	10 1	3234 2	N	-0-	-0-
06	3986	X	2938	-0-	-1048	-0-	2938 2		N	-0-	-0-

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	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
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-
03	651 N	596	-0-	-55	-0-	30 1	566 2	N	-0-				-0-
04	600 N	566	-0-	-34	-0-	29 1	537 2	N	-0-				-0-
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	32 1	542 2	N	-0-				-0-
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	30 1	529 2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118					
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-
03	1054 N	905	-0-	-149	-0-	46 1	859 2	N	-0-				-0-
04	1080 N	858	-0-	-222	-0-	44 1	814 2	N	-0-				-0-
05	1085 N	890	-0-	-195	-0-	49 1	841 2	N	-0-				-0-
*06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	48 1	832 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724					
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-
03	DLQ G-10	11471	-0-	11471	21932	584 1	10887 2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	10752	-0-	10752	32684	555 1	10197 2	N	-0-				-0-
05	43752 X	11068	-0-	-32684	-0-	615 1	10453 2	N	-0-				-0-
*06	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	566 1	9911 2	N	-0-				-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380					
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-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	6 1	1414 2	N	-0-				-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	3 1	1341 2	N	-0-				-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	4 1	1351 2	N	-0-				-0-
*06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180					
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-
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	3 1	717 2	N	-0-				-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	2 1	684 2	N	-0-				-0-
05	713 N	694	-0-	-19	-0-	2 1	692 2	N	-0-				-0-
06	690 N	671	-0-	-19	-0-	671 2		N	-0-				-0-

WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886					
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-
03	DLQ G-10	6786	-0-	6786	13015	31 1	6755 2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	6400	-0-	6400	19415	16 1	6384 2	N	-0-				-0-
05	25904 X	6489	-0-	-19415	-0-	19 1	6470 2	N	-0-				-0-
*06	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076 2		N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988					
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-
03	DLQ G-10	7985	-0-	7985	15484	36 1	7949 2	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	7588	-0-	7588	23072	18 1	7570 2	N	-0-				-0-
05	30688 X	7616	-0-	-23072	-0-	22 1	7594 2	N	-0-				-0-
*06	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231 2		N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	DLQ G-10	1299	-0-	1299	2528	6 1	1293 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1197	-0-	1197	3725	3 1	1194 2	N	-0-		-0-
05	3000 N	1223	-0-	-1777	1948	4 1	1219 2	N	-0-		-0-
*06	3000 N	1166	-0-	-1834	114	1166 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258			
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
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26 1	477 2	N	-0-		83
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	26 1	471 2	N	-0-		83
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28 1	473 2	N	-0-		83
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	25 1	440 2	N	-0-		83

WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275			
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-
03	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	64 1	1186 2	N	-0-		-0-
04	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	62 1	1139 2	N	-0-		-0-
05	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	68 1	1159 2	N	-0-		-0-
06	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	63 1	1110 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045			
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-
03	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	6 1	1268 2	N	-0-		-0-
04	1350 N	1156	-0-	-194	-0-	3 1	1153 2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	3 1	1149 2	N	-0-		-0-
06	1230 N	1082	-0-	-148	-0-	1082 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893			
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-
03	DLQ G-10	7541	-0-	7541	15288	34 1	7507 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	7328	-0-	7328	22616	18 1	7310 2	N	-0-		-0-
05	29683 X	7067	-0-	-22616	-0-	21 1	7046 2	N	-0-		-0-
*06	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942 2		N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480			
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-
03	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	56 1	12273 2	N	-0-		-0-
04	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	29 1	11766 2	N	-0-		-0-
05	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	35 1	11775 2	N	-0-		-0-
*06	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	11114 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490			
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-
03	DLQ G-10	7148	-0-	7148	13763	32 1	7116 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	6748	-0-	6748	20511	16 1	6732 2	N	-0-		-0-
05	27228 X	6717	-0-	-20511	-0-	20 1	6697 2	N	-0-		-0-
*06	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254 2		N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 3415H		RRCID ->	259752	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	5509	PERF. 5055 - 8655	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID ->	259764	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	5190	PERF. 3252 - 4655	
01	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	102	1	1948	2	N	-0-
02	1988 N	1799	-0-	-189	-0-	98	1	1701	2	N	-0-
03	2139 N	2022	-0-	-117	-0-	103	1	1919	2	N	-0-
04	1980 N	1909	-0-	-71	-0-	99	1	1810	2	N	-0-
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	111	1	1895	2	N	-0-
06	1950 N	1909	-0-	-41	-0-	103	1	1806	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID ->	259767	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	4748	PERF. 4020 - 4525	
01	2759 X	2350	-0-	-409	-0-	117	1	2233	2	N	-0-
02	DLQ G-10	2137	-0-	2137	2137	117	1	2020	2	N	-0-
03	DLQ G-10	2330	-0-	2330	4467	119	1	2211	2	N	-0-
04	DLQ G-10	2138	-0-	2138	6605	110	1	2028	2	N	-0-
05	3000 N	2156	-0-	-844	5761	120	1	2036	2	N	-0-
*06	3000 N	2057	-0-	-943	4818	111	1	1946	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID ->	259778	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3554 - 3992	
01	2635 X	2451	-0-	-184	-0-	122	1	2329	2	N	-0-
02	DLQ G-10	2166	-0-	2166	2166	118	1	2048	2	N	-0-
03	DLQ G-10	2275	-0-	2275	4441	116	1	2159	2	N	-0-
04	DLQ G-10	2157	-0-	2157	6598	111	1	2046	2	N	-0-
05	8844 X	2246	-0-	-6598	-0-	125	1	2121	2	N	-0-
*06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2021		RRCID ->	259802	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 7486 - 8064	
01	32302 X	26581	-0-	-5721	-0-	63	1	26518	2	N	-0-
02	DLQ G-10	23715	-0-	23715	23715	97	1	23618	2	N	-0-
03	DLQ G-10	25605	-0-	25605	49320	116	1	25489	2	N	-0-
04	DLQ G-10	24521	-0-	24521	73841	59	1	24462	2	N	-0-
05	98384 X	24543	-0-	-73841	-0-	72	1	24471	2	N	-0-
*06	22080 X	22080	-0-	-0-	-0-	22080	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID ->	259842	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3980 - 5955	
01	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	13	1	5366	2	N	-0-
02	DLQ G-10	4633	-0-	4633	4633	19	1	4614	2	N	-0-
03	DLQ G-10	5090	-0-	5090	9723	23	1	5067	2	N	-0-
04	DLQ G-10	5388	-0-	5388	15111	13	1	5375	2	N	-0-
05	21127 X	6016	-0-	-15111	-0-	18	1	5998	2	N	-0-
*06	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6060		RRCID ->	260005	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4268 - 4555	
01	1798 N	1511	-0-	-287	-0-	75	1	1436	2	N	32
02	1540 N	1254	-0-	-286	-0-	68	1	1186	2	N	32
03	1612 N	1294	-0-	-318	-0-	66	1	1228	2	N	32
04	1470 N	1129	-0-	-341	-0-	58	1	1071	2	N	32
05	1395 N	1065	-0-	-330	-0-	59	1	1006	2	N	32
06	1260 N	939	-0-	-321	-0-	51	1	888	2	N	32

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3534 X	2956	-0-	-578	-0-	147 1	2809 2	2809 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2518	-0-	2518	2518	137 1	2381 2	2381 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2717	-0-	2717	5235	138 1	2579 2	2579 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2557	-0-	2557	7792	132 1	2425 2	2425 2	N	-0-			-0-
05	10362 X	2570	-0-	-7792	-0-	143 1	2427 2	2427 2	N	-0-			-0-
*06	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	131 1	2285 2	2285 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2348	RRCID ->	260145	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4865 - 5480	
01	7068 X	5860	-0-	-1208	-0-	14 1	5846 2	5846 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5239	-0-	5239	5239	21 1	5218 2	5218 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5605	-0-	5605	10844	25 1	5580 2	5580 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5539	-0-	5539	16383	13 1	5526 2	5526 2	N	-0-			-0-
05	21787 X	5404	-0-	-16383	-0-	16 1	5388 2	5388 2	N	-0-			-0-
*06	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 2			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2259	RRCID ->	260175	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	4720 - 5620	
01	4588 X	3604	-0-	-984	-0-	9 1	3595 2	3595 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3073	-0-	3073	3073	13 1	3060 2	3060 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3163	-0-	3163	6236	14 1	3149 2	3149 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2655	-0-	2655	8891	6 1	2649 2	2649 2	N	-0-			-0-
05	11488 X	2597	-0-	-8891	-0-	8 1	2589 2	2589 2	N	-0-			-0-
*06	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2			N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4075	RRCID ->	260450	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	4162 - 4294	
01	775 N	671	-0-	-104	-0-	2 1	669 2	669 2	N	-0-			-0-
02	672 N	604	-0-	-68	-0-	2 1	602 2	602 2	N	-0-			-0-
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	3 1	659 2	659 2	N	-0-			-0-
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	1 1	608 2	608 2	N	-0-			-0-
05	682 N	596	-0-	-86	-0-	2 1	594 2	594 2	N	-0-			-0-
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	559 2			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2262	RRCID ->	260462	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	4715 - 4980	
01	26529 X	26529	-0-	-0-	-0-	63 1	26466 2	26466 2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	23563	-0-	23563	23563	96 1	23467 2	23467 2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	25957	-0-	25957	49520	117 1	25840 2	25840 2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	24632	-0-	24632	74152	60 1	24572 2	24572 2	N	-0-			-0-
05	99018 X	24866	-0-	-74152	-0-	73 1	24793 2	24793 2	N	-0-			-0-
*06	22656 X	22656	-0-	-0-	-0-	22656 2			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2350	RRCID ->	260463	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	2238 - 3370	
01	2666 N	2222	-0-	-444	-0-	109 1	2083 2	2083 2	N	27	98 1		12
02	2408 N	2052	-0-	-356	-0-	111 1	1918 2	1918 2	N	21			33
03	2480 N	2182	-0-	-298	-0-	110 1	2042 2	2042 2	N	27			60
04	2160 N	2041	-0-	-119	-0-	104 1	1907 2	1907 2	N	27	80 1		7
05	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	115 1	1952 2	1952 2	N	26			33
06	2100 N	2013	-0-	-87	-0-	107 1	1876 2	1876 2	N	27			60

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4557 X	3663	-0-	-894	-0-	9 1	3654 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3158	-0-	3158	3158	13 1	3145 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3498	-0-	3498	6656	16 1	3482 2	N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	3288	-0-	3288	9944	8 1	3280 2	N	-0-	-0-
05		13230 X	3286	-0-	-9944	-0-	10 1	3276 2	N	-0-	-0-
*06		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2		N	-0-	-0-

GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925			
01		17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	43 1	17890 2	N	-0-	-0-
02		16038 X	16038	-0-	-0-	-0-	66 1	15972 2	N	-0-	-0-
03		16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	77 1	16828 2	N	-0-	-0-
04		13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	33 1	13426 2	N	-0-	-0-
05		17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	50 1	17048 2	N	-0-	-0-
*06		16336 X	16336	-0-	-0-	-0-	16336 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758			
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	22 1	417 2	N	-0-	-0-
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	21 1	367 2	N	-0-	-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	20 1	375 2	N	-0-	-0-
04		420 N	381	-0-	-39	-0-	20 1	361 2	N	-0-	-0-
05		434 N	400	-0-	-34	-0-	22 1	378 2	N	-0-	-0-
06		390 N	346	-0-	-44	-0-	19 1	327 2	N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554			
01		1085 N	1022	-0-	-63	-0-	2 1	1020 2	N	-0-	-0-
02		952 N	891	-0-	-61	-0-	4 1	887 2	N	-0-	-0-
03		1054 N	981	-0-	-73	-0-	4 1	977 2	N	-0-	-0-
04		990 N	923	-0-	-67	-0-	2 1	921 2	N	-0-	-0-
05		992 N	940	-0-	-52	-0-	3 1	937 2	N	-0-	-0-
06		960 N	910	-0-	-50	-0-	910 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000			
01		1860 N	1746	-0-	-114	-0-	4 1	1742 2	N	-0-	-0-
02		1652 N	1553	-0-	-99	-0-	6 1	1547 2	N	-0-	-0-
03		1767 N	1701	-0-	-66	-0-	8 1	1693 2	N	-0-	-0-
04		1680 N	1593	-0-	-87	-0-	4 1	1589 2	N	-0-	-0-
05		1705 N	1627	-0-	-78	-0-	5 1	1622 2	N	-0-	-0-
06		1650 N	1560	-0-	-90	-0-	1560 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998			
01		8959 X	8309	-0-	-650	-0-	20 1	8289 2	N	-0-	-0-
02		8092 X	6926	-0-	-1166	-0-	28 1	6898 2	N	-0-	-0-
03		8959 X	7160	-0-	-1799	-0-	32 1	7128 2	N	-0-	-0-
04		8520 X	6069	-0-	-2451	-0-	15 1	6054 2	N	-0-	-0-
05		8463 X	6325	-0-	-2138	-0-	19 1	6306 2	N	-0-	-0-
06		7707 X	5620	-0-	-2087	-0-	5620 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610			
01		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	57 1	1093 2	N	-0-	-0-
02		1064 N	1025	-0-	-39	-0-	56 1	969 2	N	-0-	-0-
03		1178 N	1114	-0-	-64	-0-	57 1	1057 2	N	-0-	-0-
04		1110 N	1063	-0-	-47	-0-	55 1	1008 2	N	-0-	-0-
05		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	60 1	1024 2	N	-0-	-0-
06		1080 N	1032	-0-	-48	-0-	56 1	976 2	N	-0-	-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	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
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-
03	130386 X	126053	-0-	-4333	-0-	571 1	125482 2	N	-0-	-0-
04	124230 X	120291	-0-	-3939	-0-	292 1	119999 2	N	-0-	-0-
05	128092 X	121658	-0-	-6434	-0-	358 1	121300 2	N	-0-	-0-
06	121734 X	115256	-0-	-6478	-0-	115256 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270		
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-
03	14601 X	9932	-0-	-4669	-0-	187 1	9745 2	N	-0-	-0-
04	13590 X	9291	-0-	-4299	-0-	171 1	9120 2	N	-0-	-0-
05	14012 X	11852	-0-	-2160	-0-	192 1	11660 2	N	-0-	-0-
06	13560 X	12632	-0-	-928	-0-	88 1	12544 2	N	-0-	-0-

WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444		
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-	-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 2		N	-0-	-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-	-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-	-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-	-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700		
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-
03	6417 X	6015	-0-	-402	-0-	42 1	5973 2	N	-0-	-0-
04	6180 X	5732	-0-	-448	-0-	29 1	5703 2	N	-0-	-0-
05	6231 X	5810	-0-	-421	-0-	34 1	5776 2	N	-0-	-0-
06	5923 X	5551	-0-	-372	-0-	16 1	5535 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863		
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-
03	868 N	785	-0-	-83	-0-	4 1	781 2	N	-0-	-0-
04	900 N	641	-0-	-259	-0-	2 1	639 2	N	-0-	-0-
05	868 N	662	-0-	-206	-0-	2 1	660 2	N	-0-	-0-
06	750 N	559	-0-	-191	-0-	559 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425		
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-
03	2077 N	1928	-0-	-149	-0-	9 1	1919 2	N	-0-	-0-
04	1950 N	1823	-0-	-127	-0-	4 1	1819 2	N	-0-	-0-
05	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	5 1	1851 2	N	-0-	-0-
06	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1752 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		4186 X	4186	-0-	-0-	10	1	4176	2	N	-0-	
02		3798 X	3798	-0-	-0-	16	1	3782	2	N	-0-	
03		4185 X	4099	-0-	-86	19	1	4080	2	N	-0-	
04		4054 X	4054	-0-	-0-	10	1	4044	2	N	-0-	
05		4297 X	4297	-0-	-0-	13	1	4284	2	N	-0-	
*06		4173 X	4173	-0-	-0-	4173	2			N	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 4409	RRCID -> 271549	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 4516	- 4670			
01		29202 X	687	-0-	-28515	34	1	653	2	N	-0-	
02		26376 X	542	-0-	-25834	30	1	512	2	N	-0-	
03		29202 X	563	-0-	-28639	29	1	534	2	N	-0-	
04		402 X	402	-0-	-0-	21	1	381	2	N	-0-	
05		775 X	551	-0-	-224	31	1	520	2	N	-0-	
*06		1046 X	1046	-0-	-0-	57	1	989	2	N	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 4513	RRCID -> 271550	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 6690	PERF. 5232	- 6480			
01		34813 X	-0-	-0-	-34813					N	-0-	
02		31444 X	3481	-0-	-27963	14	1	3467	2	N	-0-	
03		34813 X	3881	-0-	-30932	18	1	3863	2	N	-0-	
04		3718 X	3718	-0-	-0-	9	1	3709	2	N	-0-	
05		3844 X	3792	-0-	-52	11	1	3781	2	N	-0-	
06		3750 X	3621	-0-	-129	3621	2			N	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 6092	RRCID -> 272791	COMPL. DATE 12/02/2010	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4202	- 4558			
07		0	3746	-0-	3746	50382	196	1	3513	2	N	34
							37	9				177
08		0	3510	-0-	3510	53892	188	1	3316	2	N	5
							6	9				127
09		0	3036	-0-	3036	56928	164	1	2861	2	N	10
							11	9				65
10		0	3008	-0-	3008	59936	161	1	2819	2	N	25
							28	9				90
11		0	2772	-0-	2772	62708	149	1	2604	2	N	17
							19	9				107
12		0	2720	-0-	2720	65428	151	1	2538	2	N	28
							31	9				135
01		0	2880	-0-	2880	68308	142	1	2705	2	N	30
							33	9				165
02		0	2414	-0-	2414	70722	131	1	2270	2	N	12
							13	9				122
03		0	2567	-0-	2567	73289	130	1	2412	2	N	23
							25	9				78
04		0	2278	-0-	2278	75567	117	1	2142	2	N	17
							19	9				95
05		0	2273	-0-	2273	77840	125	1	2124	2	N	22
							24	9				117
06		0	2173	-0-	2173	80013	117	1	2044	2	N	11
							12	9				128

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

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
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 DSR OIL & GAS, INC. 196901
 FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 DSR OIL & GAS, INC. 196901
 FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
06	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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		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	BALANCE

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											
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		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	BALANCE

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854											
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135											
01	1860	N	25	-0-	-1835	-0-	15	3	10	9	199
02	784	N	91	-0-	-693	-0-	85	3	6	9	204
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	3	4	9	208
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	209
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			209
06	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3			209

M		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	BALANCE

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											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		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	BALANCE

STALEY OPERATING CO. 811415											
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373											
01	2015	X	1466	-0-	-549	-0-	53	1	1413	2	13
02	1876	X	1753	-0-	-123	-0-	71	1	1682	2	13
03	2077	X	2029	-0-	-48	-0-	93	1	1936	2	13
04	2010	X	1807	-0-	-203	-0-	89	1	1718	2	13
05	1953	X	1626	-0-	-327	-0-	86	1	1539	2	13
							1	9			
06	1950	X	922	-0-	-1028	-0-	33	1	887	2	13
							2	9			

M		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	BALANCE

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878											
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	151	1	3966	2	15
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	148	1	3510	2	15
03	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	176	1	3671	2	15
04	3750	X	1490	-0-	-2260	-0-	74	1	1416	2	15
05	3875	X	382	-0-	-3493	-0-	20	1	362	2	15
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					15

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
 ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

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
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
03	4247 X	3902	-0-	-345	-0-	178	1	3724	2	N	-0-				16
04	4110 X	3239	-0-	-871	-0-	160	1	3079	2	N	-0-				16
05	3906 X	2885	-0-	-1021	-0-	152	1	2730	2	N	3		3	8	16
						3	9								
06	3780 X	1648	-0-	-2132	-0-	58	1	1572	2	N	16		16	8	16
						18	9								

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

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
03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	182	1	3801	2	N	-0-				13
04	3900 X	3402	-0-	-498	-0-	166	1	3203	2	N	30		30	8	13
						33	9								
05	4030 X	3614	-0-	-416	-0-	188	1	3386	2	N	36		36	8	13
						40	9								
06	3900 X	2511	-0-	-1389	-0-	89	1	2399	2	N	21		21	8	13
						23	9								

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

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
03	6014 X	5483	-0-	-531	-0-	251	1	5232	2	N	-0-				14
04	5820 X	4923	-0-	-897	-0-	241	1	4649	2	N	30		30	8	14
						33	9								
05	6014 X	5236	-0-	-778	-0-	274	1	4941	2	N	19		19	8	14
						21	9								
06	5310 X	3370	-0-	-1940	-0-	120	1	3229	2	N	19		19	8	14
						21	9								

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

01	5487 X	4679	-0-	-808	-0-	4679	3			Y	-0-				48
02	4956 X	4896	-0-	-60	-0-	4896	3			Y	-0-				48
03	5487 X	5005	-0-	-482	-0-	5005	3			Y	-0-				48
04	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			Y	-0-				48
05	5301 X	5231	-0-	-70	-0-	5231	3			Y	-0-				48
*06	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			Y	-0-				48

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
EVELYN JO		WELL #:		2	RRCID ->	020611	COMPL. DATE	08/07/1956	TOTAL DEPTH	10462	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
02	2688 X	2127	-0-	-561	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
03	2976 X	1780	-0-	-1196	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
04	2700 X	1515	-0-	-1185	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-			-0-
06	2280 X	1535	-0-	-745	-0-	1535	3		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK		WELL #:		2	RRCID ->	020612	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10746 - 10870		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14776 X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	3		N	-0-			-0-
02	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3		N	-0-			-0-
04	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3		N	-0-			-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
*06	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		N	-0-			-0-

PUCKETT -K-		WELL #:		2	RRCID ->	020616	COMPL. DATE	12/28/1956	TOTAL DEPTH	10790	PERF. N/A		
01	15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	15311	3		N	-0-			-0-
02	14336 X	14018	-0-	-318	-0-	14018	3		N	-0-			-0-
03	15872 X	15461	-0-	-411	-0-	15461	3		N	-0-			-0-
04	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	3		N	-0-			-0-
05	15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-				N	-0-			-0-
*06	16457 X	16457	-0-	-0-	-0-	16457	3		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
PUCKETT-STATE "148"		WELL #:		1	RRCID ->	197108	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17042	PERF.16861 - 17042		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE GAS UNIT "149"		WELL #:		1	RRCID ->	199515	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	21850	PERF.16848 - 16930		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 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

01		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 2		N	-0-		-0-
02		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2		N	-0-		-0-
03		4495 X	4456	-0-	-39	-0-	4456 2		N	-0-		-0-
04		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 2		N	-0-		-0-
05		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606 2		N	-0-		-0-
06		4230 X	4001	-0-	-229	-0-	4001 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												
01		1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015 3		N	-0-		-0-
02		1036 N	902	-0-	-134	-0-	902 3		N	-0-		-0-
03		1116 N	985	-0-	-131	-0-	985 3		N	-0-		-0-
04		990 N	944	-0-	-46	-0-	944 3		N	-0-		-0-
05		992 N	960	-0-	-32	-0-	960 3		N	-0-		-0-
*06		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		N	-0-		-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A												
01		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3		N	-0-		-0-
02		1456 N	1314	-0-	-142	-0-	1314 3		N	-0-		-0-
03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		N	-0-		-0-
04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		N	-0-		-0-
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3		N	-0-		-0-
*06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3		N	-0-		-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620												
01		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
02		196 N	144	-0-	-52	-0-	144 3		Y	-0-		-0-
03		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 3		Y	-0-		-0-
04		180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3		Y	-0-		-0-
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
06		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		Y	-0-		-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295												
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		32
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		32
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		32
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		32
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		32
*06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 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												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-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

01	11656	X	10670	-0-	-986	-0-	-0-	1058	1	9612	3	N	-0-						-0-
02	10528	X	9381	-0-	-1147	-0-	-0-	842	1	8539	3	N	-0-						-0-
03	11656	X	11403	-0-	-253	-0-	-0-	986	1	10417	3	N	-0-						-0-
04	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	-0-	838	1	9263	3	N	-0-						-0-
05	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	9965	3	N	-0-						-0-
*06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	-0-	853	1	9007	3	N	-0-						-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

01	74710	X	69479	-0-	-5231	-0-	-0-	3409	1	66070	3	N	-0-						-0-
02	67480	X	59176	-0-	-8304	-0-	-0-	2930	1	56246	3	N	-0-						-0-
03	72872	X	72872	-0-	-0-	-0-	-0-	3627	1	69245	3	N	-0-						-0-
04	67230	X	66078	-0-	-1152	-0-	-0-	3548	1	62530	3	N	-0-						-0-
05	70547	X	70547	-0-	-0-	-0-	-0-	3793	1	66754	3	N	-0-						-0-
06	68160	X	65031	-0-	-3129	-0-	-0-	3571	1	61460	3	N	-0-						-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-						-0-
02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-						-0-
03	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-						-0-
04	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-						-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	-0-	1805	3			N	-0-						-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-						-0-
02	4032	X	3980	-0-	-52	-0-	-0-	3980	3			N	-0-						-0-
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-						-0-
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-						-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	4380	X	4306	-0-	-74	-0-	-0-	4306	3			N	-0-						-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY GLENNA		//CONT.// 73355 498 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		WELL #:	1	RRCID -> 020638	COMPL. DATE 04/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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
01	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631 3		N	-0-			31
02	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829 3		N	-0-			31
03	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342 3		N	-0-			31
04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526 3		N	-0-			31
05	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			N	-0-			31
06	6420 X	6343	-0-	-77	-0-	6343 3		N	-0-			31

GLENNA		WELL #:	2	RRCID -> 020639	COMPL. DATE 01/01/1955	TOTAL DEPTH 14520	PERF. N/A					
01	6417 X	5701	-0-	-716	-0-	5701 3		N	-0-			-0-
02	6132 X	6020	-0-	-112	-0-	6020 3		N	-0-			-0-
03	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002 3		N	-0-			-0-
04	5730 X	5107	-0-	-623	-0-	5107 3		N	-0-			-0-
05	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-			N	-0-			-0-
06	6780 X	6083	-0-	-697	-0-	6083 3		N	-0-			-0-

ODOM -C-		WELL #:	1	RRCID -> 020643	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH 14775	PERF. 13500 - 14775					
01	10354 X	9561	-0-	-793	-0-	9561 3		N	-0-			-0-
02	9744 X	9193	-0-	-551	-0-	9193 3		N	-0-			-0-
03	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	11128 3		N	-0-			-0-
04	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10197 3		N	-0-			-0-
05	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-			N	-0-			-0-
06	10770 X	10445	-0-	-325	-0-	10445 3		N	-0-			-0-

ODOM -D-		WELL #:	2	RRCID -> 020644	COMPL. DATE 04/19/1961	TOTAL DEPTH 15097	PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ODOM -E-		WELL #:	1	RRCID -> 020645	COMPL. DATE 09/25/1958	TOTAL DEPTH 14820	PERF. N/A					
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
04	870 N	863	-0-	-7	-0-	863 3		N	-0-			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
06	870 N	859	-0-	-11	-0-	859 3		N	-0-			-0-

PUCKETT -C-		WELL #:	1	RRCID -> 020647	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH 14924	PERF. 13258 - 13542					
01	7502 X	6575	-0-	-927	-0-	6575 3		N	-0-			38
02	7308 X	6469	-0-	-839	-0-	6469 3		N	-0-			38
03	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8303 3		N	-0-			38
04	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730 3		N	-0-			38
05	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-			N	-0-			38
06	8040 X	7861	-0-	-179	-0-	7861 3		N	-0-			38

PUCKETT -D-		WELL #:	1	RRCID -> 020648	COMPL. DATE 04/22/1953	TOTAL DEPTH 14219	PERF. N/A					
01	3007 X	3002	-0-	-5	-0-	3002 3		N	-0-			-0-
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 3		N	-0-			-0-
03	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 3		N	-0-			-0-
04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 3		N	-0-			-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			-0-
06	3120 X	3065	-0-	-55	-0-	3065 3		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	3	N	-0-			-0-
02	7896 X	7844	-0-	-52	-0-	7844	3	N	-0-			-0-
03	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	3	N	-0-			-0-
04	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3	N	-0-			-0-
05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-			N	-0-			-0-
06	8760 X	7812	-0-	-948	-0-	7812	3	N	-0-			-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269				
01	9362 X	8586	-0-	-776	-0-	8586	3	N	-0-			-0-
02	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	3	N	-0-			-0-
03	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	3	N	-0-			-0-
04	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	3	N	-0-			-0-
05	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-			N	-0-			-0-
06	9660 X	9102	-0-	-558	-0-	9102	3	N	-0-			-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3	N	-0-			-0-
02	6524 X	6384	-0-	-140	-0-	6384	3	N	-0-			-0-
03	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	3	N	-0-			-0-
04	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3	N	-0-			-0-
05	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	-0-			-0-
*06	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3	N	-0-			-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540				
01	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3	N	-0-			-0-
02	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3	N	-0-			-0-
03	7068 X	6701	-0-	-367	-0-	6701	3	N	-0-			-0-
04	6360 X	6332	-0-	-28	-0-	6332	3	N	-0-			-0-
05	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-			N	-0-			-0-
06	6930 X	6159	-0-	-771	-0-	6159	3	N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322				
01	24583 X	24311	-0-	-272	-0-	24311	3	N	-0-			114
02	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	23219	3	N	-0-			114
03	25983 X	25983	-0-	-0-	-0-	25983	3	N	-0-			114
04	25012 X	25012	-0-	-0-	-0-	25012	3	N	-0-			114
05	25699 X	-0-	-0-	-25699	-0-			N	-0-			114
06	25140 X	24949	-0-	-191	-0-	24949	3	N	-0-			114

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120				
01	22103 X	17507	-0-	-4596	-0-	17507	3	N	-0-			-0-
02	21952 X	19518	-0-	-2434	-0-	19518	3	N	-0-			-0-
03	24304 X	23218	-0-	-1086	-0-	23218	3	N	-0-			-0-
04	19380 X	17147	-0-	-2233	-0-	17147	3	N	-0-			-0-
05	21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-			N	-0-			-0-
06	22470 X	18333	-0-	-4137	-0-	18333	3	N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		9858 X	5884	-0-	-3974	-0-	5884	2	N	-0-		-0-
02		8596 X	5931	-0-	-2665	-0-	5931	2	N	-0-		-0-
03		9517 X	7672	-0-	-1845	-0-	7672	2	N	-0-		-0-
04		9210 X	8169	-0-	-1041	-0-	8169	2	N	-0-		-0-
05		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2	N	-0-		-0-
06		7410 X	7110	-0-	-300	-0-	7110	2	N	-0-		-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110												
01		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2	N	-0-		-0-
02		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2	N	-0-		-0-
03		4247 X	3689	-0-	-558	-0-	3689	2	N	-0-		-0-
04		5550 X	5212	-0-	-338	-0-	5212	2	N	-0-		-0-
05		5735 X	4636	-0-	-1099	-0-	4636	2	N	-0-		-0-
06		5550 X	4088	-0-	-1462	-0-	4088	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												
01		4774 X	4193	-0-	-581	-0-	422	1	3771	3	N	-0-
02		4312 X	3856	-0-	-456	-0-	427	1	3429	3	N	-0-
03		4774 X	4520	-0-	-254	-0-	589	1	3931	3	N	-0-
04		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	556	1	3878	3	N	-0-
05		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	599	1	4628	3	N	-0-
06		4020 X	4007	-0-	-13	-0-	563	1	3444	3	N	-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690												
01		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3	N	-0-		26
02		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3	N	-0-		26
03		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3	N	-0-		26
04		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3	N	-0-		26
05		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3	N	-0-		26
06		6630 X	6452	-0-	-178	-0-	6452	3	N	-0-		26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A												
01		13206 X	12847	-0-	-359	-0-	1076	1	11771	3	N	-0-
02		11928 X	11259	-0-	-669	-0-	812	1	10447	3	N	-0-
03		13206 X	13133	-0-	-73	-0-	984	1	12149	3	N	-0-
04		12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	900	1	11162	3	N	-0-
05		13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	966	1	12037	3	N	-0-
06		11610 X	11297	-0-	-313	-0-	881	1	10416	3	N	-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A												
01		16461 X	15188	-0-	-1273	-0-	15188	3	N	-0-		32
02		14868 X	13503	-0-	-1365	-0-	13503	3	N	-0-		32
03		16461 X	14970	-0-	-1491	-0-	14970	3	N	-0-		32
04		14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	3	N	-0-		32
05		15190 X	15019	-0-	-171	-0-	15019	3	N	-0-		32
06		14700 X	13570	-0-	-1130	-0-	13570	3	N	-0-		32

PUCKETT (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		//CONT.// 945936		WELL #: 7A		RRCID -> 020630		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 14488		PERF.13081 - 14488	
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
01		6665 X	4385	-0-	-2280	-0-	4385 3		N	-0-			28
02		5600 X	3848	-0-	-1752	-0-	3848 3		N	-0-			28
03		6200 X	5774	-0-	-426	-0-	5774 3		N	-0-			28
04		5310 X	5277	-0-	-33	-0-	5277 3		N	-0-			28
05		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776 3		N	-0-			28
06		5520 X	4948	-0-	-572	-0-	4948 3		N	-0-			28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 8		RRCID -> 020631		COMPL. DATE 06/27/1958		TOTAL DEPTH 14008		PERF. N/A			
01		22041 X	18954	-0-	-3087	-0-	18954 3		N	-0-			27
02		19908 X	12683	-0-	-7225	-0-	12683 3		N	-0-			27
03		22041 X	19437	-0-	-2604	-0-	19437 3		N	-0-			27
04		18330 X	18274	-0-	-56	-0-	18274 3		N	-0-			27
05		18941 X	17849	-0-	-1092	-0-	17849 3		N	-0-			27
06		18810 X	18634	-0-	-176	-0-	18634 3		N	-0-			27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 9		RRCID -> 020632		COMPL. DATE 07/07/1958		TOTAL DEPTH 14745		PERF.14144 - 14745			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 10		RRCID -> 020633		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 14004		PERF. 0 - 14004			
01		20460 X	18954	-0-	-1506	-0-	18954 3		N	-0-			-0-
02		18480 X	16147	-0-	-2333	-0-	16147 3		N	-0-			-0-
03		20398 X	19762	-0-	-636	-0-	19762 3		N	-0-			-0-
04		17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	17691 3		N	-0-			-0-
05		19823 X	19823	-0-	-0-	-0-	19823 3		N	-0-			-0-
*06		18598 X	18598	-0-	-0-	-0-	18598 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			
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			25
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			25
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			25
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			25
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			25
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			25

ROBBINS, J. W., I		WELL #: 1		RRCID -> 020660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
01		39618 X	29470	-0-	-10148	-0-	29470 3		N	-0-			-0-
02		35112 X	17111	-0-	-18001	-0-	17111 3		N	-0-			-0-
03		26722 X	19275	-0-	-7447	-0-	19275 3		N	-0-			-0-
04		28530 X	18470	-0-	-10060	-0-	18470 3		N	-0-			-0-
05		29481 X	21313	-0-	-8168	-0-	21313 3		N	-0-			-0-
06		28530 X	20039	-0-	-8491	-0-	20039 3		N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W., -1-B-		WELL #: 4		RRCID -> 020662		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 14768		PERF. N/A			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707		
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
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
03	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	582 1	9148 3	Y	-0-	41
04	8670 X	6737	-0-	-1933	-0-	407 1	6330 3	Y	-0-	41
05	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	577 1	8814 3	Y	-0-	41
06	8670 X	7599	-0-	-1071	-0-	572 1	7027 3	Y	-0-	41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1		WELL #: 2E		RRCID -> 173713		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830		
01	9579 X	8605	-0-	-974	-0-	8605 3		Y	-0-	15
02	8652 X	8194	-0-	-458	-0-	8194 3		Y	-0-	15
03	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10171 3		Y	-0-	15
04	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630 3		Y	-0-	15
05	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	10141 3		Y	-0-	15
*06	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9747 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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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		
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 1		N	-0-	131
02	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 1		N	-0-	131
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 1		N	-0-	131
04	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 1		N	-0-	131
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	131
06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 1		N	-0-	131

ODOM -C-		WELL #: 2		RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991		TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545		
01	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 3		N	-0-	174
02	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 3		N	-0-	174
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 3		N	-0-	174
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3785 3	242 9	N	220 183 1	211
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-	211
*06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3795 3	45 9	N	41	252

XTO ENERGY INC.		945936								
ROBBINS, J. W. 1A		WELL #: 5		RRCID -> 183046		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386		
01	1736 X	1421	-0-	-315	-0-	1421 3		N	-0-	180
02	1512 X	1398	-0-	-114	-0-	1398 3		N	-0-	180
03	1612 X	1602	-0-	-10	-0-	1502 3	100 9	N	91 189 1	82
04	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		N	-0-	82
05	1550 X	1428	-0-	-122	-0-	1428 3		N	-0-	82
06	1560 X	1404	-0-	-156	-0-	1404 3		N	-0-	82

PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		372 X	256	-0-	-116	-0-	256 3	N	-0-			96
02		336 X	227	-0-	-109	-0-	227 3	N	-0-			96
03		279 X	207	-0-	-72	-0-	207 3	N	-0-			96
04		270 X	257	-0-	-13	-0-	255 3	2 9	N	2		98
05		279 X	239	-0-	-40	-0-	237 3	2 9	N	2		100
06		240 X	136	-0-	-104	-0-	136 3	N	-0-			100

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT			-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
 MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
02	140 N	6	-0-	-134	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MITCHELL-J WELL #: 1 RRCID -> 072001 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			217
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

PUCKETT, EAST (STRAWN)		//CONT.//		73356 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470											
MITCHELL J		WELL #:		2	RRCID ->	202734	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	10905 - 11147			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
06	14B2 EXT	-0-	-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			
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			68	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			68	
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			68	
*04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			68	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68	
06	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			
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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			
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			169	
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	82	3			N	72			240	
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	562	3	79	9	N	110	195	1	155	
*04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3	121	9	N	-0-			155	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155	
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			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MCDONALD		WELL #:		4	RRCID ->	170923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3064 - 3874			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL										WELL #:	3	RRCID ->	091529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	4276 - 4723
01	1767	X	1420	-0-	-347	-0-	1420	2		N	-0-				-0-				
02	1596	X	1423	-0-	-173	-0-	1423	2		N	-0-				-0-				
03	1767	X	1529	-0-	-238	-0-	1529	2		N	-0-				-0-				
04	1650	X	1582	-0-	-68	-0-	1582	2		N	-0-				-0-				
05	1705	X	1610	-0-	-95	-0-	1610	2		N	-0-				-0-				
06	1530	X	1497	-0-	-33	-0-	1497	2		N	-0-				-0-				

CABEEN										WELL #:	2	RRCID ->	092662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	4312 - 4880
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				
03	1240	X	1076	-0-	-164	-0-	1070	2	6	9	N	5			22				
04	1200	X	989	-0-	-211	-0-	982	2	7	9	N	6			28				
05	1643	X	1136	-0-	-507	-0-	1128	2	8	9	N	7			35				
06	1590	X	996	-0-	-594	-0-	982	2	14	9	N	13			48				

MCDONALD "6"										WELL #:	2	RRCID ->	108957	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	4503 - 4866
01	3689	X	3217	-0-	-472	-0-	3217	2			N	-0-			111				
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3817	2	45	9	N	41			152				
03	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2			N	-0-			152				
04	3510	X	3133	-0-	-377	-0-	3133	2			N	-0-	135	1	17				
05	4278	X	3618	-0-	-660	-0-	3618	2			N	-0-			17				
06	4140	X	3590	-0-	-550	-0-	3540	2	50	9	N	45			62				

UNIVERSITY "C"										WELL #:	3	RRCID ->	114399	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4189 - 4818
01	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-			-0-				
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-				
03	1054	N	636	-0-	-418	-0-	636	2			N	-0-			-0-				
04	900	N	739	-0-	-161	-0-	739	2			N	-0-			-0-				
05	992	N	761	-0-	-231	-0-	761	2			N	-0-			-0-				
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-				

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	148481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5331	PERF.	4353 -	4848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1519 X	607	-0-	-912	-0-	597 2	10 9	N	9			98	
02		1372 X	642	-0-	-730	-0-	597 2	45 9	N	41	72 1		67	
03		1519 X	1020	-0-	-499	-0-	1020 2		N	-0-			67	
04		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-			67	
05		1612 X	1548	-0-	-64	-0-	1548 2		N	-0-			67	
06		1560 X	1121	-0-	-439	-0-	1044 2	77 9	N	70			137	

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	223660	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF.	4354 -	4881	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE				310950										
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	077169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4067 -	4667	
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-			33	
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-			33	
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			33	
04		150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3		Y	-0-			33	
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			33	
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-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	
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		Y	-0-			27	
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			27	
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			27	
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3		Y	-0-			27	
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			27	
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			27	

CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	124211	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4032 -	4584	
01		1302 X	1185	-0-	-117	-0-	1185 3		Y	-0-			216	
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		Y	-0-			216	
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		Y	-0-			216	
04		1140 N	887	-0-	-253	-0-	887 3		Y	-0-			216	
05		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		Y	-0-			216	
06		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT			216	

OLSEN ENERGY INC.				621750										
MCDONALD STATE "124"		WELL #:		2	RRCID ->	142985	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	5146	PERF.	4090 -	4875	
01		4650 X	2634	-0-	-2016	-0-	2634 2		N	-0-			-0-	
02		4200 X	537	-0-	-3663	-0-	537 2		N	-0-			-0-	
03		4650 X	482	-0-	-4168	-0-	482 2		N	-0-			-0-	
04		3480 X	2189	-0-	-1291	-0-	2189 2		N	-0-			-0-	
05		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 2		N	-0-			-0-	
06		2550 X	1597	-0-	-953	-0-	1597 2		N	-0-			-0-	

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
MCDONALD		WELL #:		3	RRCID ->	167184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4098 - 4867	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6169 X	3971	-0-	-2198	-0-	3971	2	Y	-0-			63
02	DLQ	G-10	3167	-0-	3167	3167	3167	2	Y	-0-			63
03		11608 X	8441	-0-	-3167	-0-	8441	2	Y	-0-			63
04		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2	Y	-0-			63
05		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2	Y	-0-			63
*06		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	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	
01		1891 X	396	-0-	-1495	-0-	382	2	N	13			172
02		1708 X	35	-0-	-1673	-0-	29	2	N	5			177
03		1891 X	728	-0-	-1163	-0-	705	2	N	21	174	1	24
04		1800 X	777	-0-	-1023	-0-	770	2	N	6			30
05		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			30
06		690 X	82	-0-	-608	-0-	69	2	N	12			42

WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	205149	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 - 5223
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
01		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3926	2	N	14			42
02		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4222	2	N	6			48
03		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2	N	-0-			48
04		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3389	2	N	22	48	1	22
05		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3932	2	N	6			28
*06		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2	N	-0-			28

MCDONALD, ROY -6-		WELL #:		1	RRCID ->	050776	COMPL. DATE	06/02/1971	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A	
01		4588 X	4203	-0-	-385	-0-	4189	2	N	13			106
02		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5309	2	N	12			118
03		4557 X	4141	-0-	-416	-0-	4127	2	N	13			131
04		4170 X	3421	-0-	-749	-0-	3406	2	N	14			145
05		5425 X	3841	-0-	-1584	-0-	3820	2	N	19	145	1	19
06		5250 X	3562	-0-	-1688	-0-	3552	2	N	9			28

UNIVERSITY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	057823	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	N/A	
01		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2	N	-0-			-0-
02		2492 X	452	-0-	-2040	-0-	452	2	N	-0-			-0-
03		2759 X	2292	-0-	-467	-0-	2292	2	N	-0-			-0-
04		2670 X	2416	-0-	-254	-0-	2416	2	N	-0-			-0-
05		2759 X	2719	-0-	-40	-0-	2719	2	N	-0-			-0-
06		2670 X	2600	-0-	-70	-0-	2600	2	N	-0-			-0-

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

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	128199	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 4354 -	5307
01	2325 N	1264	-0-	-1061	-0-	1264	2	N	-0-			56
02	1876 N	1187	-0-	-689	-0-	1187	2	N	-0-			56
03	2263 N	1679	-0-	-584	-0-	1627	2	N	47			103
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	14	99	1	18
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-			18
*06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	N	-0-			18

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
01	7267 X	6986	-0-	-281	-0-	6986	3	Y	-0-			223
02	6524 X	6503	-0-	-21	-0-	6503	3	Y	-0-			223
03	7223 X	5567	-0-	-1656	-0-	5567	3	Y	-0-			223
04	6750 X	5230	-0-	-1520	-0-	5230	3	Y	-0-			223
05	6975 X	5163	-0-	-1812	-0-	5163	3	Y	-0-			223
06	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-			Y	NO RPT			223

OLSEN ENERGY INC.				621750								
MCDONALD		WELL #:		2	RRCID ->	167183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 4367 -	5138
01	8215 X	8173	-0-	-42	-0-	8173	2	Y	-0-			63
02	6804 X	6635	-0-	-169	-0-	6635	2	Y	-0-			63
03	8215 X	7704	-0-	-511	-0-	7704	2	Y	-0-			63
04	7950 X	6843	-0-	-1107	-0-	6843	2	Y	-0-			63
05	7130 X	7105	-0-	-25	-0-	7105	2	Y	-0-			63
06	6900 X	6657	-0-	-243	-0-	6657	2	Y	-0-			63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #:		4R	RRCID ->	190540	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5077 -	5114
01	2573 X	2275	-0-	-298	-0-	2273	2	2 9 N	2			203
02	2100 X	1938	-0-	-162	-0-	1929	2	9 9 N	8			211
03	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3185	2	1 9 N	1			212
04	2490 X	2129	-0-	-361	-0-	2128	2	1 9 N	1			213
05	2139 N	2063	-0-	-76	-0-	2061	2	2 9 N	2			215
06	2550 X	1949	-0-	-601	-0-	1947	2	2 9 N	2			217

R. K. G. ENGINEERING, INC.				687166								
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		2 C	RRCID ->	126165	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	5393	PERF. 4408 -	4818
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3828	-0-	728	728	3828	2	N	-0-			-0-
04	2544 N	1816	-0-	-728	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	4052	-0-	952	952	4052	2	N	-0-			-0-
*06	4578 X	3626	-0-	-952	-0-	3626	2	N	-0-			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
REATA ENERGY, INC.				696090												
WOODWARD "56"				WELL #:	1	RRCID ->	185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4990 - 5183			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		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
03		3565 X	2595	-0-	-970	-0-	2562	2	33	9	N	30				247
04		3000 X	2608	-0-	-392	-0-	2540	2	68	9	N	62				309
05		2728 X	2434	-0-	-294	-0-	2433	2	1	9	N	1	189	1		121
06		2640 X	2281	-0-	-359	-0-	2250	2	31	9	N	28				149

WOODWARD "56"				WELL #:	2	RRCID ->	188449	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5092 - 5302			
01		2728 N	2039	-0-	-689	-0-	2039	2			N	-0-				27
02		2072 N	1768	-0-	-304	-0-	1768	2			N	-0-				27
03		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-				27
04		1980 N	1948	-0-	-32	-0-	1948	2			N	-0-				27
05		1953 N	1866	-0-	-87	-0-	1866	2			N	-0-				27
06		1890 N	1725	-0-	-165	-0-	1725	2			N	-0-				27

WOODWARD "56"				WELL #:	3	RRCID ->	191307	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 - 5223			
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
03		4340 X	3587	-0-	-753	-0-	3587	2			N	-0-	181	1		46
04		4200 X	3615	-0-	-585	-0-	3556	2	59	9	N	54				100
05		3844 X	3431	-0-	-413	-0-	3407	2	24	9	N	22				122
06		3720 X	3161	-0-	-559	-0-	3150	2	11	9	N	10				132

WOODWARD "56"				WELL #:	4	RRCID ->	194367	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF.	4948 - 5296			
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
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	427	2	52	9	N	47				157
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	424	2	22	9	N	20				177
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	405	2	76	9	N	69				246
06		450 N	404	-0-	-46	-0-	376	2	28	9	N	25	183	1		88

PUTNAM, NORTH (YATES)				73512 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS						
GILLEY, SAM D.				306100												
CABEEN				WELL #:	4	RRCID ->	111146	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	834 - 930			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PYOTE, SOUTH (4950 SAND)		73565 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
E.G.L. RESOURCES, INC.		238522								
L.R. "88A"		WELL #: 1		RRCID -> 208923		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4930 - 4950		
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
*07	929 X	929	-0-	-0-	-0-	928 3	1 9	N	1	64
*08	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-	64
*09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-	64
*10	930 X	685	-0-	-245	-0-	685 3		N	-0-	64
*11	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-	64
*12	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-	64
*01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	64
*02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-			N	-0-	64
*03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-	64
*04	1770 X	51	-0-	-1719	-0-	50 3	1 9	N	1	65
*05	1829 X	48	-0-	-1781	-0-	47 3	1 9	N	1	66
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	67

LR "88C"		73565 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WELL #: 1		RRCID -> 209425		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946				
01	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1210 3	42 9	N	38	73
02	983 X	983	-0-	-0-	-0-	942 3	41 9	N	37	110
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	990 3	44 9	N	40	150
04	1200 X	1035	-0-	-165	-0-	1002 3	33 9	N	30	180
05	1240 X	968	-0-	-272	-0-	933 3	35 9	N	32	212
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	35	80

LR "88C"		73565 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WELL #: 2		RRCID -> 214220		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950				
01	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-	-0-
02	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-	-0-
03	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-	-0-
04	1290 X	1138	-0-	-152	-0-	1138 3		N	-0-	-0-
05	1333 X	1064	-0-	-269	-0-	1064 3		N	-0-	-0-
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-	-0-

QUITO (ATOKA)		73926 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
PLATINUM EXPLORATION INC.		667939								
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068772		COMPL. DATE 09/05/1976		TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RBJ & ASSOCIATES, LLC		695714		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076101		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 20200 PERF.14922 - 15085		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHINA LAKE		695714		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WELL #: 1		RRCID -> 153211		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (ATOKA)			73927 306		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528										
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 138951			COMPL. DATE 05/15/1991			TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, BEN J. INC.			837361										
UNIVERSITY 18-19 "A"			WELL #: 1		RRCID -> 182629			COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262		
01	310 X	12	-0-	-298	-0-	12	2		N	-0-			108
02	495 X	495	-0-	-0-	-0-	473	2		N	20	8		108
03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	445	2	18	9	16	8		108
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	6	8		108
05	558 X	307	-0-	-251	-0-	301	2	6	9	5	8		108
06	540 X	190	-0-	-350	-0-	187	2	3	9	3	8		108

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
WTG EXPLORATION UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5248 - 5282
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1072 N	1072 -0-	-0-	-0-	180	197 1	22
02	816 N	816 -0-	-0-	-0-	173	161 1	34
03	994 N	994 -0-	-0-	-0-	180	159 1	55
04	1043 N	1043 -0-	-0-	-0-	191	210 1	36
05	775 N	693 -0-	-82	-0-	135	122 1	49
*06	920 N	920 -0-	-0-	-0-	155	118 1	86

WALKER, P. "A"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5250 - 5277
01	279 N	279 -0-	-0-	-0-	16		49
02	195 N	195 -0-	-0-	-0-	-0-		49
03	344 N	344 -0-	-0-	-0-	-0-		49
04	399 N	399 -0-	-0-	-0-	50		99
05	217 N	176 -0-	-41	-0-	15		114
06	330 N	200 -0-	-130	-0-	16		130

MCDANIEL "A"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5228 - 5273
01	20 N	20 -0-	-0-	-0-	-0-		142
02	956 N	956 -0-	-0-	-0-	-0-		142
03	2854 N	2854 -0-	-0-	-0-	-0-		142
04	2600 N	2600 -0-	-0-	-0-	-0-		142
05	1396 N	1396 -0-	-0-	-0-	-0-		142
06	1500 N	814 -0-	-686	-0-	-0-		142

WALKER, P. "A"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5225 - 5280
01	465 N	376 -0-	-89	-0-	-0-		15
02	367 N	367 -0-	-0-	-0-	-0-		15
03	350 N	350 -0-	-0-	-0-	-0-		15
04	360 N	291 -0-	-69	-0-	-0-		15
05	526 N	526 -0-	-0-	-0-	-0-		15
*06	433 N	433 -0-	-0-	-0-	-0-		15

MCDANIEL "A"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5256 - 5276
01	107 N	107 -0-	-0-	-0-	-0-		49
02	148 N	148 -0-	-0-	-0-	-0-		49
03	149 N	149 -0-	-0-	-0-	-0-		49
04	111 N	111 -0-	-0-	-0-	-0-		49
05	155 N	-0- -0-	-155	-0-	-0-		49
06	150 N	-0- -0-	-150	-0-	-0-		49

WALKER, P. "A"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5748 - 5760
01	1395 N	1077 -0-	-318	-0-	-0-		86
02	558 N	558 -0-	-0-	-0-	-0-		86
03	52 N	52 -0-	-0-	-0-	-0-		86
04	1050 N	-0- -0-	-1050	-0-	-0-		86
05	620 N	468 -0-	-152	-0-	-0-		86
*06	851 N	851 -0-	-0-	-0-	-0-		86

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5256 - 5276
01	1597 N	1597 -0-	-0-	-0-	656	719 1	80
02	1318 N	1318 -0-	-0-	-0-	630	587 1	123
03	1520 N	1520 -0-	-0-	-0-	659	580 1	202
04	1512 N	1512 -0-	-0-	-0-	617	698 1	121
05	1085 N	1084 -0-	-1	-0-	491	436 1	176
*06	1372 N	1372 -0-	-0-	-0-	566	429 1	313

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
 UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

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
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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-

UNIVERSITY 18-29 WELL #: 4 RRCID -> 099414 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6119 - 6725

*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
*06	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762

*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	12	-0-	12	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	8	-0-	8	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	3	-0-	3	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
*06	23 X	-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-			-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		//CONT.//		73927 345	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		//CONT.//		457807									
MCDANIEL, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	107162	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	17484	PERF.	6359 - 6436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
06	14B2 EXT	-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	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1 9	Y	1	1 1		155
02	T. A.	45	-0-	45	45	45	2		Y	-0-	1 1		154
03	T. A.	31	-0-	31	76	30	2	1 9	Y	1			155
04	T. A.	13	-0-	13	89	13	2		Y	-0-			155
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	89				Y	-0-			155
*06	89 X	-0-	-0-	-89	-0-				Y	-0-			155

WALKER, P. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	211743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6729 - 6812	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-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	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			75
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2		N	-0-			75
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			75
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2		N	-0-			75
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			75
06	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	2		N	-0-			75

OLSEN ENERGY INC. STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		3	RRCID ->	114469	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	6424 - 6721	
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
03	2100 N	1631	-0-	-469	605	1609	2	22 9	Y	20	36 1		42
04	2247 N	1642	-0-	-605	-0-	1622	2	20 9	Y	18	36 1		24
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	2	9 9	Y	8			32
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			32

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #:		1	RRCID ->	155473	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	6482 - 6770	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R. O. C. (ATOKA)
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION
CAPRITO 99

74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
003125
WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

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
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
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	34 3	6 9	N	5	12 1		4
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32 3	3 9	N	3			7
*05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			7
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	10 3	2 9	N	2	3 1		6

APACHE CORPORATION
UNIVERSITY 1-3

027200
WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

01	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950 2		N	-0-			119
02	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7068 2		N	-0-			119
03	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949 2		N	-0-			119
04	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155 2		N	-0-			119
05	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319 2		N	-0-			119
*06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316 2		N	-0-			119

BTA OIL PRODUCERS, LLC
7276 JV-S WEDGE

041867
WELL #: 1 RRCID -> 201307 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10372 - 10390

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/19/2013

R. O. C. (DEVONIAN)
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION
CAPRITO 82

74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
003125
WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO 98

WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

01	5456 X	5321	-0-	-135	-0-	5321 3		N	-0-			-0-
02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848 3		N	-0-			-0-
03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 3		N	-0-			-0-
04	5100 X	5094	-0-	-6	-0-	5094 3		N	-0-			-0-
05	5270 X	5243	-0-	-27	-0-	5243 3		N	-0-			-0-
06	5100 X	5010	-0-	-90	-0-	5010 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 16-21

WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID ->	069328	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3	N	-0-			-0-
02		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3	N	-0-			-0-
03		2511 N	2335	-0-	-176	-0-	2335 3	N	-0-			-0-
04		2460 N	2367	-0-	-93	-0-	2367 3	N	-0-			-0-
05		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3	N	-0-			-0-
*06		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3	N	-0-			-0-

CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID ->	072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950	PERF. N/A	
01		3472 X	3176	-0-	-296	-0-	3176 3	Y	-0-			-0-
02		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3	Y	-0-			-0-
03		3317 X	3298	-0-	-19	-0-	3298 3	Y	-0-			-0-
04		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3	Y	-0-			-0-
05		3317 X	3067	-0-	-250	-0-	3067 3	Y	-0-			-0-
*06		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 3	Y	-0-			-0-

CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.12796 - 13247	
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
03		25420 X	20980	-0-	-4440	-0-	20935 3	45 9 Y	41			258
04		24600 X	19753	-0-	-4847	-0-	19717 3	36 9 Y	33			291
05		23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	23950 3	35 9 Y	32	175 1		148
*06		24941 X	24941	-0-	-0-	-0-	24918 3	23 9 Y	21	102 1		67

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
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-
03		5569 S	5569	-0-	-0-	-0-	1167 1	4402 2 N	-0-			-0-
04		4546 S	4546	-0-	-0-	-0-	1167 1	3379 2 N	-0-			-0-
05		3937 S	2990	-0-	-947	-0-	1167 1	1823 2 N	-0-			-0-
*06		4536 S	4536	-0-	-0-	-0-	1167 1	3369 2 N	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A	
01		6293 X	5488	-0-	-805	-0-	5488 2	N	-0-			-0-
02		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941 2	N	-0-			-0-
03		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201 2	N	-0-			-0-
04		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094 2	N	-0-			-0-
05		6572 X	6124	-0-	-448	-0-	6124 2	N	-0-			-0-
06		6360 X	5129	-0-	-1231	-0-	5129 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	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID ->	048980	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	17795	PERF.	16410 - 17795		
M	ALLOW CODE	GAS 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		
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-		-0-		
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-		-0-		
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		-0-		
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-		-0-		
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-		-0-		
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-		-0-		

CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID ->	050881	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID ->	053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF.	N/A		
01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3		N	-0-		-0-		
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3		N	-0-		-0-		
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3		N	-0-		-0-		
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3		N	-0-		-0-		
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3		N	-0-		-0-		
*06	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3		N	-0-		-0-		

CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID ->	069329	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF.	N/A		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID ->	079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	16364 - 16821		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		WELL #:		3 L	RRCID ->	052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	N/A
01	12400 S	10812	-0-	-1588	-0-	1564	1	9248	2	Y	-0-	-0-		
02	10349 S	10349	-0-	-0-	-0-	1564	1	8785	2	Y	-0-	-0-		
03	11474 S	11474	-0-	-0-	-0-	1564	1	9910	2	Y	-0-	-0-		
04	12198 S	12198	-0-	-0-	-0-	1564	1	10634	2	Y	-0-	-0-		
05	9455 S	2449	-0-	-7006	-0-	1564	1	885	2	Y	-0-	-0-		
*06	10868 S	10868	-0-	-0-	-0-	1564	1	9304	2	Y	-0-	-0-		

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.// 74050 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867														
7502 JV-S R.O.C.		WELL #: 1 L		RRCID -> 064759		COMPL. DATE 11/17/1975			TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
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
03	7874 X	7333	-0-	-541	-0-	7326	3	7	9	N	6					227
04	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8056	3	4	9	N	4					231
05	7874 X	7029	-0-	-845	-0-	7022	3	7	9	N	6					237
06	7620 X	6379	-0-	-1241	-0-	6379	3			N	-0-					237
CAPRITO 82		WELL #: 1H		RRCID -> 184119		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190							
01	19809 X	19088	-0-	-721	-0-	19088	3			N	-0-					215
02	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	3			N	-0-					215
03	19623 X	19209	-0-	-414	-0-	19188	3	21	9	N	19					234
04	18990 X	18429	-0-	-561	-0-	18420	3	9	9	N	8					242
05	19561 X	18736	-0-	-825	-0-	18725	3	11	9	N	10					252
06	18600 X	17725	-0-	-875	-0-	17712	3	13	9	N	12					264
CAPRITO 98		WELL #: 1H		RRCID -> 190099		COMPL. DATE 05/08/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331							
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
03	16058 X	16053	-0-	-5	-0-	16038	3	15	9	N	14					337
04	15540 X	14761	-0-	-779	-0-	14748	3	13	9	N	12					349
05	16058 X	15249	-0-	-809	-0-	15238	3	11	9	N	10					359
06	15540 X	14889	-0-	-651	-0-	14877	3	12	9	N	11					360
CAPRITO 82		WELL #: 2H		RRCID -> 193427		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188							
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
03	15066 X	14609	-0-	-457	-0-	14589	3	20	9	N	18					204
04	14580 X	13748	-0-	-832	-0-	13734	3	14	9	N	13					217
05	14973 X	13957	-0-	-1016	-0-	13942	3	15	9	N	14					231
06	14250 X	13454	-0-	-796	-0-	13442	3	12	9	N	11					242
CAPRITO "81"		WELL #: 1H		RRCID -> 200032		COMPL. DATE 10/08/2003			TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999							
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
03	10044 X	9684	-0-	-360	-0-	9649	3	35	9	N	32					242
04	9720 X	9179	-0-	-541	-0-	9176	3	3	9	N	3			3 8		242
05	10044 X	9501	-0-	-543	-0-	9501	3			N	-0-					242
06	9720 X	9123	-0-	-597	-0-	9123	3			N	-0-					242

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		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
03		7595 X	7359	-0-	-236	-0-	7342 3	17 9	N	15			286
04		7350 X	6919	-0-	-431	-0-	6910 3	9 9	N	8			294
05		7626 X	7053	-0-	-573	-0-	7046 3	7 9	N	6			300
06		7380 X	6782	-0-	-598	-0-	6774 3	8 9	N	7			307

BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867									
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A		
01		11470 X	9184	-0-	-2286	-0-	1563 1	7621 2	Y	-0-			-0-
02		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	1563 1	7229 2	Y	-0-			-0-
03		9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	1563 1	8168 2	Y	-0-			-0-
04		10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	1563 1	8764 2	Y	-0-			-0-
05		21897 X	21897	-0-	-0-	-0-	1563 1	20334 2	Y	-0-			-0-
*06		9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	1563 1	7667 2	Y	-0-			-0-

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616	- 13856	
01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-			28
02		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-			28
03		2046 N	1879	-0-	-167	-0-	1879 2		N	-0-			28
04		2070 N	1879	-0-	-191	-0-	1879 2		N	-0-			28
05		2418 N	1966	-0-	-452	-0-	1966 2		N	-0-			28
06		1830 N	1658	-0-	-172	-0-	1658 2		N	-0-			28

708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365	- 13584	
01		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	2189 1	4815 2	N	2			67
02		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	2189 1	3521 2	N	-0-			67
03		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	2189 1	4794 2	N	-0-			67
04		6990 X	6891	-0-	-99	-0-	2189 1	4702 2	N	-0-			67
05		7223 X	6843	-0-	-380	-0-	2189 1	4654 2	N	-0-			67
*06		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	2189 1	4633 2	N	-0-			67

7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040	- 18300	
01		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	60 1	1225 2	N	-0-			174
02		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	60 1	1157 2	N	1000			1174
								1100 9					
03		1209 N	704	-0-	-505	-0-	60 1	644 2	N	-0-			174
04		1230 N	1063	-0-	-167	-0-	60 1	1003 2	N	-0-			174
05		2573 N	1288	-0-	-1285	-0-	60 1	1228 2	N	-0-			174
*06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	60 1	1318 2	N	-0-			174

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655	- 14242	
01		3131 X	2851	-0-	-280	-0-	2851 2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2705	-0-	2705	-0-	2705 2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2980	-0-	2980	-0-	5685 2980 2		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2882	-0-	2882	-0-	8567 2882 2		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	2956	-0-	2956	-0-	11523 2956 2		N	-0-			-0-
*06		14358 X	2835	-0-	-11523	-0-	2835 2		N	-0-			-0-

REAVES, N. (3200)		75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164								
ANADARKO STATE 14		WELL #: 1		RRCID -> 072948		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 3218 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANADARKO STATE 14		WELL #: 2		RRCID -> 074167		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 3347 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANADARKO STATE 14		WELL #: 3		RRCID -> 075491		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANADARKO STATE 14		WELL #: 4		RRCID -> 075724		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANADARKO STATE -R-		WELL #: 1406R		RRCID -> 248626		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 3118 - 3126		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANADARKO STATE		WELL #: 2304		RRCID -> 248629		COMPL. DATE 09/18/1994		TOTAL DEPTH 3136 PERF. 3131 - 3136		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANADARKO STATE -A-		WELL #: 1405		RRCID -> 248631		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3123 PERF. 3118 - 3123		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES								
E. & M. TECH INC.				238065											
TXL "H" 13				WELL #:	1	RRCID ->	204214	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	3100	-	4802
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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LINOP CORPORATION				501665											
REEVES -BD- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-	
RE-OP CORP.				695742											
REEVES -AM- FEE				WELL #:	1	RRCID ->	036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
REEVES -AM- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	036115	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
STATE OF TEXAS 26				WELL #:	1026	RRCID ->	066070	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
STATE OF TEXAS 26				WELL #:	2	RRCID ->	069566	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-	

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES				
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742								
STATE OF TEXAS 26		WELL #:	3	RRCID -> 069567	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	

STATE OF TEXAS 26		WELL #:	4	RRCID -> 069568	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	

ARCO STATE 24		WELL #:	2	RRCID -> 069586	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	

ARCO STATE 24		WELL #:	3	RRCID -> 069779	COMPL. DATE 01/29/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	

ARCO STATE 24		WELL #:	4	RRCID -> 069912	COMPL. DATE 01/27/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

REEVES -AM-		WELL #:	3	RRCID -> 072032	COMPL. DATE 06/17/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	

REEVES -BC- FEE		WELL #:	2	RRCID -> 072033	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-	

REEVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742										
AMARILLO STATE 36		WELL #:		1	RRCID ->	072166	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

REEVES -BD- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	072324	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	3179	PERF.	N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT	-0-		

ARCO STATE 24		WELL #:		1X	RRCID ->	072422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	3150 - 3161		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

ARCO STATE		WELL #:		2	RRCID ->	074060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3221 - 3258		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

ARCO STATE 34		WELL #:		1	RRCID ->	074252	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

HILL "32"		WELL #:		1	RRCID ->	075056	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MEEKER 15		WELL #:		1	RRCID ->	075302	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

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

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742								
ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A			

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO STATE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 076234	COMPL. DATE 04/08/1978	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 3028 - 3035			

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLEDGE BROS. OIL CO.		787409								
ARCO-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 098343	COMPL. DATE 02/17/1982	TOTAL DEPTH 3292	PERF. N/A			

01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		142
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		142
*05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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			

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
06	14B2 EXT	NO RPT	-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			

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OXY USA INC.		630591								
RED BLUFF "12"		WELL #: 3		RRCID -> 096751	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 17017	PERF.11530 - 11826			

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
03	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4973 2	6 9 N	5		50
04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2		-0-		50
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		-0-		50
*06	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088 2		-0-		50

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				N	-0-		193
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-		193
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193

RED BLUFF 1		WELL #:		1	RRCID ->	110022	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12144	PERF.11532 - 11570	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	10	10	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	26	-0-	26	-0-	36	26	2	N	-0-		-0-

RED FISH 7		WELL #:		1	RRCID ->	167916	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12092	PERF.11630 - 11918	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RED BLUFF 1		WELL #:		2	RRCID ->	188696	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	12682	PERF.11734 - 11809	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	6	2	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	7	2	N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	18	2	N	-0-		-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	19	2	N	-0-		-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	8	2	N	-0-		-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		DAMSITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 4845 - 10509
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY)		77252 915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
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
03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3		N	-0-	216
04	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2564 3	72 9	N	65	90
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2882 3	89 9	N	81	171
*06	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2607 3	44 9	N	40	211

RODGERS		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
		216378								
		WELL #: 1		RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532		
01	3038 X	1958	-0-	-1080	-0-	1958 3		N	-0-	76
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 3		N	-0-	76
03	3038 X	2034	-0-	-1004	-0-	2034 3		N	-0-	76
04	2940 X	1381	-0-	-1559	-0-	1381 3		N	-0-	76
05	3038 X	1392	-0-	-1646	-0-	1392 3		N	-0-	76
06	2940 X	1297	-0-	-1643	-0-	1297 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		
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
03	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	12020 2	13 9	N	12	129
04	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	11568 2	6 9	N	5	134
05	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	12413 2	12 9	N	11	145
*06	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	14314 2	37 9	N	34	179

SCHLOSSER, FRED ESTATE		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
		216378								
		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303		
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	72
03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3864 2	9 9	N	8	80
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3788 2	15 9	N	14	94
05	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4104 2	7 9	N	6	100
*06	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4643 2	12 9	N	11	111

WEATHERBY, IVY B. "A"		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
		216378								
		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
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
03	10230 X	9199	-0-	-1031	-0-	9167 3	32 9	Y	29	35
04	9510 X	9198	-0-	-312	-0-	9151 3	47 9	Y	43	78
05	9827 X	8726	-0-	-1101	-0-	8697 3	29 9	Y	26	104
06	8910 X	8540	-0-	-370	-0-	8508 3	32 9	Y	29	133

ROJO CABALLOS (PENN.)													//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION													//CONT.// 027200									
SCHLOSSER, FRED, ESTATE													WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
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					
03		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-		5018 3	33 9	Y		30	81 1				36					
04		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-		2970 3	36 9	Y		33					69					
05		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-		2532 3	29 9	Y		26					95					
*06		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-		1934 3	45 9	Y		41					136					

STATE MC INTYRE UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355		PERF.14893 - 15130	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	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	
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-		1460 3			Y	-0-					213					
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-		941 3			Y	-0-					213					
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					213					
04	3000	N	3600	-0-	600	600		3600 3			Y	-0-					213					
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					213					
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-		1080 3			Y	-0-					213					

CROSS, R. B. 21													WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729		PERF.15154 - 15316	
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-		819 3			N	-0-					-0-					
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-		936 3			N	-0-					-0-					
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-					
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		1065 3			N	-0-					-0-					
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-					
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-		129 3			N	-0-					-0-					

CHEVRON U. S. A. INC.													148113		RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 18655		PERF.15130 - 15179	
WEATHERBY, IVY B "A"													WELL #: 2									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

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	
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35					
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	2 8			35					
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35					
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35					

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966													
01	13392 X	134	-0-	-13258	-0-	134	3		N	-0-			181
02	3248 X	51	-0-	-3197	-0-	51	3		N	-0-			181
03	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	122 1		59
04	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			59
05	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			59
*06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			59

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS													
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551													
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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													
01	14787 X	10591	-0-	-4196	-0-	10591	3		N	-0-			-0-
02	13496 X	8710	-0-	-4786	-0-	8710	3		N	-0-			-0-
03	14942 X	11282	-0-	-3660	-0-	11282	3		N	-0-			-0-
04	12600 X	7069	-0-	-5531	-0-	7069	3		N	-0-			-0-
05	12307 X	11641	-0-	-666	-0-	11641	3		N	-0-			-0-
06	10920 X	7074	-0-	-3846	-0-	7074	3		N	-0-			-0-

PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540													
01	682 N	541	-0-	-141	-0-	541	3		N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-			-0-
04	510 N	358	-0-	-152	-0-	358	3		N	-0-			-0-
05	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	3		N	-0-			-0-
06	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	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													
01	35850 X	35850	-0-	-0-	-0-	35850	3		N	-0-			-0-
02	32999 X	32999	-0-	-0-	-0-	32999	3		N	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	98689 X	98689	-0-	-0-	-0-	98689	3		N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*06	33114 X	33114	-0-	-0-	-0-	33114	3		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3		N	-0-			-0-
02		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3		N	-0-			-0-
03		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3		N	-0-			-0-
04		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3		N	-0-			-0-
05		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		N	-0-			-0-
*06		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3		N	-0-			-0-

TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588														
01		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3		N	-0-			-0-
02		1372 X	215	-0-	-1157	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		N	-0-			-0-
04		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3		N	-0-			-0-
05		2542 X	1148	-0-	-1394	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
06		2460 X	1324	-0-	-1136	-0-	1324	3		N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594														
01		558 N	427	-0-	-131	-0-	427	3		N	-0-			-0-
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
03		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-			-0-
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
05		558 N	494	-0-	-64	-0-	494	3		N	-0-			-0-
06		480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3		N	-0-			-0-

TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972														
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02		504 N	174	-0-	-330	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03		558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3		N	-0-			-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
06		420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3		N	-0-			-0-

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554														
01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
02		1344 N	471	-0-	-873	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
04		1950 N	620	-0-	-1330	-0-	620	3		N	-0-			-0-
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
06		600 N	486	-0-	-114	-0-	486	3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764														
01		3100 X	2786	-0-	-314	-0-	2786	3		N	-0-			-0-
02		2800 X	2728	-0-	-72	-0-	2728	3		N	-0-			-0-
03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3		N	-0-			-0-
04		3000 X	2942	-0-	-58	-0-	2942	3		N	-0-			-0-
05		3100 X	2386	-0-	-714	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
06		3000 X	2473	-0-	-527	-0-	2473	3		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231 X	5652	-0-	-579	-0-	5652 2		N	-0-			-0-
02	5236 X	4904	-0-	-332	-0-	4904 2		N	-0-			-0-
03	5797 X	5246	-0-	-551	-0-	5246 2		N	-0-			-0-
04	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930 2		N	-0-			-0-
*05	5642 X	4749	-0-	-893	-0-	4749 2		N	-0-			-0-
*06	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728 2		N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

01	31412 X	31412	-0-	-0-	-0-	31412 2		N	-0-			-0-
02	28308 X	25485	-0-	-2823	-0-	25485 2		N	-0-			-0-
03	32214 X	32214	-0-	-0-	-0-	32214 2		N	-0-			-0-
04	30660 X	29864	-0-	-796	-0-	29864 2		N	-0-			-0-
*05	31682 X	29546	-0-	-2136	-0-	29546 2		N	-0-			-0-
06	31170 X	30041	-0-	-1129	-0-	30041 2		N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

01	16120 X	12409	-0-	-3711	-0-	12409 2		N	-0-			-0-
02	14140 X	13446	-0-	-694	-0-	13446 2		N	-0-			-0-
03	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	16265 2		N	-0-			-0-
04	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	15270 2		N	-0-			-0-
05	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	15228 2		N	-0-			-0-
*06	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	15450 2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

01	10757 X	10744	-0-	-13	-0-	10744 2		N	-0-			-0-
02	9716 X	9227	-0-	-489	-0-	9227 2		N	-0-			-0-
03	10757 X	9563	-0-	-1194	-0-	9563 2		N	-0-			-0-
04	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	10994 2		N	-0-			-0-
05	10757 X	9184	-0-	-1573	-0-	9184 2		N	-0-			-0-
*06	12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	12567 2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

01	9083 X	7270	-0-	-1813	-0-	7270 2		N	-0-			-0-
02	8596 X	6357	-0-	-2239	-0-	6357 2		N	-0-			-0-
03	9517 X	8974	-0-	-543	-0-	8974 2		N	-0-			-0-
04	9210 X	8246	-0-	-964	-0-	8246 2		N	-0-			-0-
*05	8029 X	6265	-0-	-1764	-0-	6265 2		N	-0-			-0-
06	8670 X	5578	-0-	-3092	-0-	5578 2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551													
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378													
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A													
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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													
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	3188	-0-	-732	-0-	3188	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	3220	-0-	-1120	-0-	3220	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3090	-0-	-390	-0-	3090	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3356	-0-	-240	-0-	3356	2	N	-0-			-0-
*06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2	N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A													
01	4836	X	4792	-0-	-44	-0-	4792	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	4258	-0-	-194	-0-	4258	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4790	-0-	-139	-0-	4790	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4638	-0-	-132	-0-	4638	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4450	-0-	-355	-0-	4450	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4486	-0-	-164	-0-	4486	2	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF. 21220 - 21304															
M	O	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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															
01	0	#		-0-	-0-	-0-					Y	80	79	1	8
02	1662	R	1662	-0-	-0-	-0-	1588	2	74	9	Y	67	63	1	12
03	0	#		-0-	-0-	-0-					Y	70	75	1	7
04	0	#		-0-	-0-	-0-					Y	66	64	1	9
05	1829	#		-0-	-0-	-1829					Y	81	77	1	13
06	1770	#	NO RPT	-0-	-0-	-1770					Y	NO RPT			13

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															
01	486	R	486	-0-	-0-	-0-	471	2	15	9	N	14	14	1	1
02	588	#	265	-0-	-323	-0-	252	2	13	9	N	12	11	1	2
03	651	#		-0-	-651	-0-					N	11	12	1	1
04	630	#		-0-	-630	-0-					N	11	11	1	1
05	496	#		-0-	-496	-0-					N	14	13	1	2
06	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			2

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC 238710															
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A															
01	1240	#	1134	-0-	-106	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
02	1120	#	1036	-0-	-84	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
03	1240	#	1125	-0-	-115	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
04	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-			-0-
05	1240	#	1203	-0-	-37	-0-	1203	3			N	-0-			-0-
*06	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-			-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A															
01	0	#		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURNETT OIL CO., INC.			110016		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
MCKNIGHT, M. B. A			WELL #: 5		RRCID -> 163936		COMPL. DATE 05/23/1997			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328			
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
*02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
05	2542 N	2365	-0-	-177	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
06	2460 N	2302	-0-	-158	-0-	2302	2		N	-0-			-0-

M.B. MCKNIGHT			WELL #: 10		RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373				
01	8897 X	6178	-0-	-2719	-0-	162	1	5971	2	N	41	51	1	13
						45	9							
*02	8036 X	-0-	-0-	-8036	-0-					Y	-0-	13	1	-0-
*03	8897 X	4253	-0-	-4644	-0-	109	1	4101	2	Y	39	26	1	13
						43	9							
*04	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	196	1	9248	2	Y	83	72	1	24
						91	9							
*05	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	270	1	10675	2	Y	53	61	1	16
						58	9							
06	5970 X	5675	-0-	-295	-0-	391	1	5141	2	Y	130	105	1	41
						143	9							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
MCKNIGHT, M. B.			WELL #: 109		RRCID -> 066712		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B.			WELL #: 111		RRCID -> 068058		COMPL. DATE 08/02/1976			TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT-CROLEY			WELL #: 1		RRCID -> 163056		COMPL. DATE 04/30/1997			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5232 - 5418		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		181	RRCID ->	174792	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 5025 - 5481		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5087 - 5480		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILLIAMS OIL COMPANY		925440			RRCID ->	203707	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 5422 - 5430		
CROLEY ESTATE		WELL #:		1 T									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	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		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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		
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
01		682 X	640	-0-	-42	-0-	30	1	598	2	N	94
							12	9				
02		616 X	373	-0-	-243	-0-	30	1	334	2	N	102
							9	9				
03		713 X	362	-0-	-351	-0-	30	1	323	2	N	110
							9	9				
04		690 X	457	-0-	-233	-0-	30	1	418	2	N	118
							9	9				
05		713 X	458	-0-	-255	-0-	30	1	421	2	N	124
							7	9				
06		630 X	457	-0-	-173	-0-	30	1	421	2	N	129
							6	9				

LEHN			WELL #: 3		RRCID -> 204141		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642		
01		1488 N	906	-0-	-582	-0-	898	2	8	9	Y	20
02	DLQ	G-10	990	-0-	990	990	983	2	7	9	Y	26
03	DLQ	G-10	901	-0-	901	1891	880	2	21	9	Y	45
04		900 N	1429	-0-	529	2420	1412	2	17	9	Y	3
05		3100 N	1343	-0-	-1757	663	1328	2	15	9	Y	17
*06		1941 N	1278	-0-	-663	-0-	1263	2	15	9	Y	31

LEHN			WELL #: 2		RRCID -> 267635		COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788		
01		6479 X	3943	-0-	-2536	-0-	40	1	3868	2	Y	111
							35	9				
02	DLQ	G-10	4307	-0-	4307	4307	40	1	4236	2	Y	139
							31	9				
03	DLQ	G-10	3199	-0-	3199	7506	40	1	3124	2	Y	171
							35	9				
04		12590 X	5084	-0-	-7506	-0-	40	1	5010	2	Y	88
							34	9				
05		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	40	1	5314	2	Y	116
							31	9				
*06		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	40	1	5053	2	Y	145
							32	9				

N & O OIL CO.			598397		RRCID -> 209698		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823		
SANFORD ESTATE			WELL #: 1									
01		434 N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-
02		392 N	330	-0-	-62	-0-	330	3			N	-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-
06		360 N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099		RRCID -> 084000		COMPL. DATE 07/05/1979			TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769		
CHALKLEY, E. B.			WELL #: 1									
01		744 N	262	-0-	-482	-0-	262	2			N	-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-
03		93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-
04		240 N	21	-0-	-219	-0-	21	2			N	-0-
05		279 N	21	-0-	-258	-0-	21	2			N	-0-
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//	79227 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	877099								
CHALKLEY, E. B.		WELL #:	2	RRCID ->	088764	COMPL. DATE	07/04/1980	TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4452 - 4819	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

I.R.T. STATE		WELL #:	1	RRCID ->	096876	COMPL. DATE	08/15/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4524 - 4822	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
06	2 N	1	-0-	-1	-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	
01	1302 X	633	-0-	-669	-0-	633 2		N	-0-	118	
02	1176 X	633	-0-	-543	-0-	633 2		N	-0-	118	
03	1302 X	733	-0-	-569	-0-	733 2		N	-0-	118	
04	870 X	689	-0-	-181	-0-	689 2		N	-0-	118	
05	899 X	865	-0-	-34	-0-	865 2		N	-0-	118	
*06	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-	118	

LEHN HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	135020	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4583 - 4713	
01	527 X	188	-0-	-339	-0-	188 2		N	-0-	-0-	
02	476 X	188	-0-	-288	-0-	188 2		N	-0-	-0-	
03	527 X	421	-0-	-106	-0-	421 2		N	-0-	-0-	
04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-	-0-	
05	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-	-0-	
*06	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-	-0-	

CHALKEY, E. B.		WELL #:	3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF. N/A	
01	465 X	251	-0-	-214	-0-	251 2		N	-0-	-0-	
02	420 X	251	-0-	-169	-0-	251 2		N	-0-	-0-	
03	465 X	5	-0-	-460	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
04	330 X	5	-0-	-325	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
05	279 X	83	-0-	-196	-0-	83 2		N	-0-	-0-	
06	270 X	1	-0-	-269	-0-	1 2		N	-0-	-0-	

I.R.T. STATE		WELL #:	2	RRCID ->	158028	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4387 - 4859	
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2		N	-0-	214	
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	148 2		N	-0-	214	
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-	214	
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-	214	
05	155 N	4	-0-	-151	-0-	4 2		N	-0-	214	
06	240 N	4	-0-	-236	-0-	4 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					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
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					
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	3		N	-0-			182
02	644 N	588	-0-	-56	-0-	588	3		N	-0-			182
03	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3		N	-0-			182
04	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	3		N	-0-			182
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3		N	-0-			182
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			182
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
BOLES, N. J.		WELL #: 1		RRCID -> 190208		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937					
01	1900 N	773	-0-	-1127	391	773	3		N	-0-			174
02	1099 N	708	-0-	-391	-0-	708	3		N	-0-			174
03	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	3		N	-0-			174
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	729	3		N	-0-			174
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			174
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			174
JM COX RESOURCES, L.P.		433075											
HUBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 157463		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896					
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
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	135	3	75	9	N	68	187	74
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	115	3	46	9	N	42		116
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	128	3	69	9	N	63		179
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	142	3	61	9	N	55		234
MAYJAC I, LLC		536431											
SCHWARTZ, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 219583		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914					
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
03	14B DENY	381	-0-	381	4123	360	3	21	9	N	19		127
04	3000 N	354	-0-	-2646	1477	325	3	29	9	N	26		153
05	1791 N	314	-0-	-1477	-0-	313	3	1	9	N	1		154
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	290	3	11	9	N	10		164
XTO ENERGY INC.		945936											
HOELSCHER, FRED J.		WELL #: 1		RRCID -> 134836		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				134
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-	134	7		-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1417	3	149	9	N	135				135
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2256	3		36	9	N	33			168
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2361	3		37	9	N	34			202
*06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2540	3		20	9	N	18	181	1	39

 HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

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
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2221	3	31	9	Y	28				175
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2005	3	28	9	Y	25				200
05	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	2189	3		2	9	Y	2			202
06	2190 N	2081	-0-	-109	-0-	2059	3	22	9	Y	20				222

 HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

01	1302 N	1197	-0-	-105	-0-	1175	3	22	9	Y	20				111
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1238	3	31	9	Y	28				139
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1377	3	30	9	Y	27				166
04	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1109	3	28	9	Y	25				191
05	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1350	3		3	9	Y	3			194
06	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	1225	3	21	9	Y	19				213

 GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

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
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	3	2	9	Y	2				29
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1453	3	11	9	Y	10				39
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	3	8	9	Y	7				46
06	990 N	797	-0-	-193	-0-	791	3	6	9	Y	5				51

 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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK															
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002															
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930															
M	O	ALLOW 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
01		3240 R	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-			-0-
02		2692 R	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-			-0-
03		3118 R	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-			-0-
04		3300 #	2659	-0-	-641	-0-	2659	2			Y	-0-			-0-
05		3410 #	2154	-0-	-1256	-0-	2154	2			Y	-0-			-0-
06		3150 #	1833	-0-	-1317	-0-	1833	2			Y	-0-			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640															
01		1147 #	145	-0-	-1002	-0-	143	2	2	4	Y	-0-	11	1	-0-
02		1036 #	52	-0-	-984	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
03		713 #	63	-0-	-650	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
04		150 #	34	-0-	-116	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
05		155 #	35	-0-	-120	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
06		150 #	60	-0-	-90	-0-	60	2			Y	-0-			-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968															
01		1302 #	756	-0-	-546	-0-	756	2			Y	-0-			-0-
02		3086 R	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-			-0-
03		3414 R	3414	-0-	-0-	-0-	3328	2	86	9	Y	78			78
04		3155 R	3155	-0-	-0-	-0-	3098	2	57	9	Y	52	67	1	63
05		5305 R	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-	63	1	-0-
*06		5603 R	5603	-0-	-0-	-0-	5458	2	145	9	Y	132	38	1	94

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															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SAN MARTINE (DELAWARE)		80291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
RAYDEN		695567													
CALEDON-CHEEVES		WELL #: 1		RRCID -> 130579		COMPL. DATE 11/24/1985		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
SHELL WESTERN E&P		774719		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
PELICAN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 265856		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP												
CALDWELL ESTATE "4"												
WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
03	DLQ	G-10	6828	-0-	6828	12909	6809 3	19 9	N	17		256
04		18796 X	5887	-0-	-12909	-0-	5865 3	22 9	N	20	190 1	86
05		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5388 3	10 9	N	9		95
06		6600 X	5682	-0-	-918	-0-	5673 3	9 9	N	8		103

TEXACO, INC. "ATA"												
WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591												
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
03	DLQ	G-10	10078	-0-	10078	18634	10058 3	20 9	N	18		243
04		27613 X	8979	-0-	-18634	-0-	8966 3	13 9	N	12	184 1	71
05		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9124 3	15 9	N	14		85
*06		10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10834 3	18 9	N	16		101

CALDWELL ESTATE "10"												
WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398												
01		3100 N	3417	-0-	317	317	3417 3		N	-0-		-0-
02		2800 N	3283	-0-	483	800	3283 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	4968	-0-	1868	2668	4968 3		N	-0-		-0-
04		7000 X	4332	-0-	-2668	-0-	4332 3		N	-0-		-0-
05		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 3		N	-0-		-0-
*06		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 3		N	-0-		-0-

OXY USA INC.												
CALDWELL 4												
WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510												
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
03		2634 N	1350	-0-	-1284	-0-	1350 2		N	-0-		107
04		1350 N	1220	-0-	-130	-0-	1220 2		N	-0-		107
05		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355 2		N	-0-		107
*06		1320 N	1107	-0-	-213	-0-	1107 2		N	-0-		107

TOYAH 3												
WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		190
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190

SAND HILLS (CLEAR FORK)												
TOPAT OIL CORPORATION												
BARNESLEY, T.C. -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178												
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		165
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		167
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		168
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		169
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		173
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		180

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)												
LARIO OIL & GAS COMPANY												
TUBB, J. B.												
WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			Y	-0-
02		3808 X	3276	-0-	-532	-0-	3276	2			Y	-0-
03		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			Y	-0-
04		5070 X	4342	-0-	-728	-0-	4342	2			Y	-0-
05		5239 X	3751	-0-	-1488	-0-	3751	2			Y	-0-
06		6030 X	4836	-0-	-1194	-0-	4836	2			Y	-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2												
WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A												
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	642	2	59	9	Y	49
02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	949	2	102	9	Y	50
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1413	2	74	9	Y	58
04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1384	2	46	9	Y	30
05		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1775	2	45	9	Y	14
*06		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1230	2	45	9	Y	12

TUBB, J. B. "D"												
WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A												
01	SWR	10	1269	-0-	1269	159992	921	2	348	9	Y	96
02	SWR	10	1169	-0-	1169	161161	930	2	239	9	Y	134
03	SWR	10	2232	-0-	2232	163393	1755	2	477	9	Y	219
04	SWR	10	1911	-0-	1911	165304	1454	2	457	9	Y	112
05	SWR	10	1889	-0-	1889	167193	1462	2	427	9	Y	164
06	SWR	10	1501	-0-	1501	168694	1420	2	81	9	Y	48

TUBB, J. B.												
WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
APACHE CORPORATION												
J B TUBB F												
WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		310 #	202	-0-	-108 B	-364	162	3	40	9	Y	7
02		280 #	148	-0-	-132 B	-496	113	3	35	9	Y	7
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -496										
03		248 #	150	-0-	-98 B	-594	114	3	36	9	Y	10
04		240 #	134	-0-	-106 B	-700	98	3	36	9	Y	6
05		248 #	150	-0-	-98 B	-798	100	3	13	4	Y	10
06		210 #	133	-0-	-77 B	-875	96	3	2	4	Y	11
							37	9				
							35	9				

TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		62 #	53	-0-	-9 B	-715	53	3			Y	-0-
02		56 #	51	-0-	-5 B	-720	51	3			Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -63 CANCELLED UNDERAGE -> -657										
03		62 #	54	-0-	-8 B	-71	54	3			Y	-0-
04		60 #	57	-0-	-3 B	-74	57	3			Y	-0-
05		62 #	45	-0-	-17 B	-91	40	3	5	4	Y	-0-
06		60 #	29	-0-	-31 B	-122	28	3	1	4	Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		72 R	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-
02		78 R	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		109 R	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			Y	-0-
04		106 R	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			Y	-0-
05		79 R	79	-0-	-0- B	-0-	70	3	9	4	Y	-0-
*06		86 R	86	-0-	-0- B	-0-	84	3	2	4	Y	-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		155 #	25	-0-	-130 B	-1688	25	3			Y	-0-
02		84 #	22	-0-	-62 B	-1750	22	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -838 CANCELLED UNDERAGE -> -912												
03		31 #	21	-0-	-10 B	-848	21	3			Y	-0-
04		30 #	20	-0-	-10 B	-858	20	3			Y	-0-
05		31 #	27	-0-	-4 B	-862	24	3	3	4	Y	-0-
06		30 #	283	-0-	253 B	-609	276	3	7	4	Y	-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		372 #	360	-0-	-12 B	-179	340	3	20	9	Y	1
02		336 #	304	-0-	-32 B	-211	289	3	15	9	Y	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -211												
03		372 #	216	-0-	-156 B	-367	197	3	19	9	Y	1
04		360 #	187	-0-	-173 B	-540	176	3	11	9	Y	1
05		372 #	293	-0-	-79 B	-619	259	3	34	4	Y	-0-
06		360 #	235	-0-	-125 B	-744	230	3	5	4	Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A												
01		682 #	652	-0-	-30 B	-518	652	3			N	-0-
02		616 #	584	-0-	-32 B	-550	584	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -296 CANCELLED UNDERAGE -> -254												
03		682 #	633	-0-	-49 B	-345	633	3			N	-0-
04		630 #	591	-0-	-39 B	-384	591	3			N	-0-
05		651 #	589	-0-	-62 B	-446	589	3			N	-0-
06		630 #	511	-0-	-119 B	-565	511	3			N	-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A												
01		961 #	712	-0-	-249 B	-824	712	3			N	-0-
02		868 #	631	-0-	-237 B	-1061	631	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -774 CANCELLED UNDERAGE -> -287												
03		961 #	611	-0-	-350 B	-1124	611	3			N	-0-
04		840 #	579	-0-	-261 B	-1385	579	3			N	-0-
05		868 #	522	-0-	-346 B	-1731	522	3			N	-0-
06		690 #	472	-0-	-218 B	-1949	472	3			N	-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A												
01		899 #	762	-0-	-137 B	-755	762	3			N	-0-
02		784 #	637	-0-	-147 B	-902	637	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -635 CANCELLED UNDERAGE -> -267												
03		868 #	665	-0-	-203 B	-838	665	3			N	-0-
04		780 #	640	-0-	-140 B	-978	640	3			N	-0-
05		806 #	606	-0-	-200 B	-1178	606	3			N	-0-
06		750 #	549	-0-	-201 B	-1379	549	3			N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 4520 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
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					
03	868 #	803	-0-	-65 B	-312	803	3	N	-0-	-0-	
04	810 #	721	-0-	-89 B	-401	721	3	N	-0-	-0-	
05	837 #	733	-0-	-104 B	-505	733	3	N	-0-	-0-	
06	810 #	621	-0-	-189 B	-694	621	3	N	-0-	-0-	

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 041232		COMPL. DATE 02/15/1967		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A			
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					
03	31 #	25	-0-	-6 B	-52	25	3	Y	-0-	-0-	
04	30 #	24	-0-	-6 B	-58	24	3	Y	-0-	-0-	
05	31 #	27	-0-	-4 B	-62	24	3	3 4 Y	-0-	-0-	
06	30 #	29	-0-	-1 B	-63	28	3	1 4 Y	-0-	-0-	

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 2		RRCID -> 045763		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A			
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-								
03	2758 R	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	3	N	-0-	-0-	
04	2493 R	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3	N	-0-	-0-	
05	2154 R	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	3	N	-0-	-0-	
*06	2691 R	2691	-0-	-0- B	-0-	2691	3	N	-0-	-0-	

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 2 U		RRCID -> 045765		COMPL. DATE 03/15/1969		TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A			
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-								
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

TUBB, J. B. C		WELL #: 6		RRCID -> 046121		COMPL. DATE 04/01/1969		TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A			
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								
03	744 #	434	-0-	-310 B	-851	434	3	Y	-0-	-0-	
04	720 #	334	-0-	-386 B	-1237	334	3	Y	-0-	-0-	
05	744 #	390	-0-	-354 B	-1591	344	3	46 4 Y	-0-	-0-	
06	660 #	393	-0-	-267 B	-1858	384	3	9 4 Y	-0-	-0-	

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 63		RRCID -> 046444		COMPL. DATE 06/04/1969		TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A			
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-								
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			Y	-0-
02		250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 #	212	-0-	-67 B	-67	212	3			Y	-0-
04		270 #	101	-0-	-169 B	-236	101	3			Y	-0-
05		279 #	109	-0-	-170 B	-406	96	3	13	4	Y	-0-
06		270 #	93	-0-	-177 B	-583	91	3	2	4	Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A												
01		2449 #	2345	-0-	-104 B	-1884	2345	3			N	-0-
02		2212 #	2099	-0-	-113 B	-1997	2099	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1097 CANCELLED UNDERAGE -> -900												
03		2449 #	2303	-0-	-146 B	-1243	2303	3			N	-0-
04		2310 #	2162	-0-	-148 B	-1391	2162	3			N	-0-
05		2387 #	2042	-0-	-345 B	-1736	2042	3			N	-0-
06		2280 #	1547	-0-	-733 B	-2469	1547	3			N	-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A												
01		372 #	326	-0-	-46 B	-157	326	3			N	-0-
02		308 #	296	-0-	-12 B	-169	296	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -118 CANCELLED UNDERAGE -> -51												
03		372 #	314	-0-	-58 B	-176	314	3			N	-0-
04		360 #	297	-0-	-63 B	-239	297	3			N	-0-
05		372 #	289	-0-	-83 B	-322	289	3			N	-0-
06		330 #	257	-0-	-73 B	-395	257	3			N	-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A												
01		496 #	630	-0-	134 B	-435	630	3			Y	-0-
02		560 #	605	-0-	45 B	-390	605	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -356 CANCELLED UNDERAGE -> -34												
03		589 #	708	-0-	119 B	-237	708	3			Y	-0-
04		570 #	549	-0-	-21 B	-258	549	3			Y	-0-
05		589 #	726	-0-	137 B	-121	641	3	85	4	Y	-0-
*06		572 R	693	-0-	121 B	-0-	677	3	16	4	Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		1054 #	870	-0-	-184 B	-751	870	3			N	-0-
02		952 #	763	-0-	-189 B	-940	763	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -734 CANCELLED UNDERAGE -> -206												
03		1054 #	800	-0-	-254 B	-988	800	3			N	-0-
04		900 #	752	-0-	-148 B	-1136	752	3			N	-0-
05		930 #	757	-0-	-173 B	-1309	757	3			N	-0-
06		840 #	672	-0-	-168 B	-1477	672	3			N	-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A												
01		62 #	108	-0-	46 B	-207	108	3			Y	-0-
02		56 #	69	-0-	13 B	-194	69	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4 CANCELLED UNDERAGE -> -190												
03		68 R	72	-0-	4 B	-0-	72	3			Y	-0-
04		71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			Y	-0-
05		76 R	76	-0-	-0- B	-0-	67	3	9	4	Y	-0-
*06		86 R	86	-0-	-0- B	-0-	84	3	2	4	Y	-0-

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	O	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
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-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 39		RRCID -> 065197		COMPL. DATE 02/16/1976		TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A	
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			
03	31 #	24	-0-	-7 B	-44	24 3	Y	-0-	-0-
04	30 #	17	-0-	-13 B	-57	17 3	Y	-0-	-0-
05	31 #	23	-0-	-8 B	-65	20 3	3 4 Y	-0-	-0-
06	30 #	20	-0-	-10 B	-75	20 3	Y	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 50		RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A	
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			
03	62 #	30	-0-	-32 B	-40	30 3	Y	-0-	-0-
04	60 #	32	-0-	-28 B	-68	32 3	Y	-0-	-0-
05	62 #	36	-0-	-26 B	-94	32 3	4 4 Y	-0-	-0-
06	60 #	34	-0-	-26 B	-120	33 3	1 4 Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. -B-		WELL #: 5 U		RRCID -> 067365		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A	
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-						
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

J B TUBB J		WELL #: 1		RRCID -> 068425		COMPL. DATE 08/15/1986		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814	
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			
03	341 #	274	-0-	-67 B	-176	274 3	N	-0-	-0-
04	300 #	339	-0-	39 B	-137	339 3	N	-0-	-0-
05	310 #	324	-0-	14 B	-123	286 3	38 4 N	-0-	-0-
06	300 #	235	-0-	-65 B	-188	230 3	5 4 N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 5 U		RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A	
01	868 #	745	-0-	-123 B	-708	745 3	N	-0-	-0-
02	784 #	632	-0-	-152 B	-860	632 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-509	CANCELLED UNDERAGE ->		-351			
03	868 #	596	-0-	-272 B	-781	596 3	N	-0-	-0-
04	840 #	531	-0-	-309 B	-1090	531 3	N	-0-	-0-
05	868 #	484	-0-	-384 B	-1474	484 3	N	-0-	-0-
06	720 #	436	-0-	-284 B	-1758	436 3	N	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 4 U		RRCID -> 073752		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2719 - 3200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	806 #	612	-0-	-194 B	-564	612	3	N	-0-		-0-		
02	700 #	542	-0-	-158 B	-722	542	3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-674	CANCELLED UNDERAGE ->		-48						
03	775 #	553	-0-	-222 B	-896	553	3	N	-0-		-0-		
04	660 #	571	-0-	-89 B	-985	571	3	N	-0-		-0-		
05	682 #	535	-0-	-147 B	-1132	535	3	N	-0-		-0-		
06	600 #	470	-0-	-130 B	-1262	470	3	N	-0-		-0-		
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 149 U		RRCID -> 076136		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 4678		PERF. N/A			
01	69 R	72	-0-	3 B	-0-	72	3	Y	-0-		-0-		
02	56 #	51	-0-	-5 B	-5	51	3	Y	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5									
03	62 #	36	-0-	-26 B	-31	36	3	Y	-0-		-0-		
04	60 #	20	-0-	-40 B	-71	20	3	Y	-0-		-0-		
05	62 #	39	-0-	-23 B	-94	34	3	5 4 Y	-0-		-0-		
06	60 #	35	-0-	-25 B	-119	34	3	1 4 Y	-0-		-0-		
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 5 U		RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 4580		PERF. N/A			
01	248 #	231	-0-	-17 B	-284	231	3	N	-0-		-0-		
02	224 #	218	-0-	-6 B	-290	218	3	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-158	CANCELLED UNDERAGE ->		-132						
03	248 #	245	-0-	-3 B	-161	245	3	N	-0-		-0-		
04	210 #	232	-0-	22 B	-139	232	3	N	-0-		-0-		
05	248 #	232	-0-	-16 B	-155	232	3	N	-0-		-0-		
06	240 #	190	-0-	-50 B	-205	190	3	N	-0-		-0-		
TUBB, J. B., A/C 1		WELL #: 148		RRCID -> 077865		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 4712		PERF. N/A			
01	570 R	570	-0-	-0- B	-0-	530	3	40 9 Y	36	36 1		2	
02	513 R	513	-0-	-0- B	-0-	483	3	30 9 Y	27	26 1		3	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	682 #	552	-0-	-130 B	-130	513	3	39 9 Y	35	35 1		3	
04	660 #	509	-0-	-151 B	-281	469	3	40 9 Y	36	37 1		2	
05	620 #	605	-0-	-15 B	-296	497	3	66 4 Y	38	38 1		2	
06		540 #	526	-0-	-14 B	-310	481 3	11 4 Y	31	31 1		2	
						34 9							
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 165 U		RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2657 - 2913			
01	31 #	36	-0-	5 B	-38	36	3	Y	-0-		-0-		
02	28 #	31	-0-	3 B	-35	31	3	Y	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2	CANCELLED UNDERAGE ->		-33						
03	34 R	36	-0-	2 B	-0-	36	3	Y	-0-		-0-		
04	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3	Y	-0-		-0-		
05	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	34	3	4 4 Y	-0-		-0-		
*06	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42	3	1 4 Y	-0-		-0-		
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2714 - 2881			
01	558 #	622	-0-	64 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						
03	589 #	667	-0-	78 B	-344	667	3	N	-0-		-0-		
04	600 #	525	-0-	-75 B	-419	525	3	N	-0-		-0-		
05	651 #	22	-0-	-629 B	-1048	22	3	N	-0-		-0-		
06	660 #	26	-0-	-634 B	-1682	26	3	N	-0-		-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2736 - 2895	
M	O	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	
01	62 #	108	-0-	46 B	-252	108 3		Y	-0-	-0-	
02	56 #	72	-0-	16 B	-236	72 3		Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4	CANCELLED UNDERAGE ->	-232						
03	93 #	36	-0-	-57 B	-61	36 3		Y	-0-	-0-	
04	90 #	35	-0-	-55 B	-116	35 3		Y	-0-	-0-	
05	93 #	38	-0-	-55 B	-171	34 3	4 4	Y	-0-	-0-	
06	90 #	43	-0-	-47 B	-218	42 3	1 4	Y	-0-	-0-	

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2705 - 2865	
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						
03	372 #	260	-0-	-112 B	-371	260 3		N	-0-	-0-	
04	330 #	587	-0-	257 B	-114	587 3		N	-0-	-0-	
05	341 #	228	-0-	-113 B	-227	228 3		N	-0-	-0-	
06	300 #	205	-0-	-95 B	-322	205 3		N	-0-	-0-	

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 2759 - 3022	
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						
03	31 #	29	-0-	-2 B	-19	29 3		Y	-0-	-0-	
04	30 #	29	-0-	-1 B	-20	29 3		Y	-0-	-0-	
05	31 #	31	-0-	-0- B	-20	27 3	4 4	Y	-0-	-0-	
06	30 #	32	-0-	2 B	-18	31 3	1 4	Y	-0-	-0-	

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A	
01	310 #	275	-0-	-35 B	-272	275 3		Y	-0-	-0-	
02	280 #	266	-0-	-14 B	-286	266 3		Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-142	CANCELLED UNDERAGE ->	-144						
03	279 #	252	-0-	-27 B	-169	252 3		Y	-0-	-0-	
04	270 #	339	-0-	69 B	-100	339 3		Y	-0-	-0-	
05	310 #	324	-0-	14 B	-86	286 3	38 4	Y	-0-	-0-	
06	300 #	176	-0-	-124 B	-210	172 3	4 4	Y	-0-	-0-	

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 7 U		RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2652 - 2834	
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-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 182		RRCID -> 082120		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 3145		PERF. 2683 - 3023	
01	837 #	436	-0-	-401 B	-1546	436 3		N	-0-	-0-	
02	728 #	450	-0-	-278 B	-1824	450 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1251	CANCELLED UNDERAGE ->	-573						
03	744 #	580	-0-	-164 B	-1415	580 3		N	-0-	-0-	
04	720 #	478	-0-	-242 B	-1657	478 3		N	-0-	-0-	
05	744 #	699	-0-	-45 B	-1702	617 3	82 4	N	-0-	-0-	
06	570 #	756	-0-	186 B	-1516	739 3	17 4	N	-0-	-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		252 R	289	-0-	37 B	-0-	289	3			N	-0-
02		267 R	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		307 R	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-
04		322 R	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-
05		310 #	269	-0-	-41 B	-41	269	3			N	-0-
06		300 #	203	-0-	-97 B	-138	203	3			N	-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908												
01		62 #	72	-0-	10 B	-1604	72	3			Y	-0-
02		56 #	63	-0-	7 B	-1597	63	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -973 CANCELLED UNDERAGE -> -624												
03		62 #	68	-0-	6 B	-967	68	3			Y	-0-
04		60 #	35	-0-	-25 B	-992	35	3			Y	-0-
05		62 #	38	-0-	-24 B	-1016	34	3	4	4	Y	-0-
06		60 #	43	-0-	-17 B	-1033	42	3	1	4	Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916												
01		62 #	108	-0-	46 B	-142	108	3			Y	-0-
02		56 #	36	-0-	-20 B	-162	36	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20 CANCELLED UNDERAGE -> -142												
03		93 #	36	-0-	-57 B	-77	36	3			Y	-0-
04		90 #	35	-0-	-55 B	-132	35	3			Y	-0-
05		93 #	59	-0-	-34 B	-166	52	3	7	4	Y	-0-
06		90 #	86	-0-	-4 B	-170	84	3	2	4	Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943												
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986												
01		155 #	150	-0-	-5 B	-441	150	3			Y	-0-
02		168 #	230	-0-	62 B	-379	230	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5 CANCELLED UNDERAGE -> -374												
03		292 R	297	-0-	5 B	-0-	297	3			Y	-0-
04		339 R	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			Y	-0-
05		358 R	358	-0-	-0- B	-0-	316	3	42	4	Y	-0-
*06		275 R	275	-0-	-0- B	-0-	269	3	6	4	Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162												
01		93 #	108	-0-	15 B	-230	108	3			Y	-0-
02		84 #	40	-0-	-44 B	-274	40	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -108 CANCELLED UNDERAGE -> -166												
03		93 #	36	-0-	-57 B	-165	36	3			Y	-0-
04		90 #	35	-0-	-55 B	-220	35	3			Y	-0-
05		93 #	38	-0-	-55 B	-275	34	3	4	4	Y	-0-
06		90 #	43	-0-	-47 B	-322	42	3	1	4	Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		223 R	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-	7 1	-0-
02		252 #	205	-0-	-47 B	-47	205 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -47												
03		279 #	161	-0-	-118 B	-165	161 3		N	-0-		-0-
04		270 #	234	-0-	-36 B	-201	234 3		N	-0-		-0-
05		279 #	339	-0-	60 B	-141	299 3	40 4	N	-0-		-0-
06		210 #	268	-0-	58 B	-83	262 3	6 4	N	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932												
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												
03		217 #	172	-0-	-45 B	-113	172 3		Y	-0-		-0-
04		210 #	201	-0-	-9 B	-122	201 3		Y	-0-		-0-
05		217 #	192	-0-	-25 B	-147	170 3	22 4	Y	-0-		-0-
06		180 #	124	-0-	-56 B	-203	121 3	3 4	Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866												
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												
03		31 #	24	-0-	-7 B	-44	24 3		Y	-0-		-0-
04		30 #	17	-0-	-13 B	-57	17 3		Y	-0-		-0-
05		31 #	23	-0-	-8 B	-65	20 3	3 4	Y	-0-		-0-
06		30 #	20	-0-	-10 B	-75	20 3		Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002												
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												
03		62 #	30	-0-	-32 B	-176	30 3		Y	-0-		-0-
04		30 #	32	-0-	2 B	-174	32 3		Y	-0-		-0-
05		31 #	36	-0-	5 B	-169	32 3	4 4	Y	-0-		-0-
06		30 #	53	-0-	23 B	-146	52 3	1 4	Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980												
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-												
03		334 R	334	-0-	-0- B	-0-	295 3	39 9	Y	35	35 1	3
04		385 R	385	-0-	-0- B	-0-	345 3	40 9	Y	36	37 1	2
05		400 R	400	-0-	-0- B	-0-	316 3	42 4	Y	38	38 1	2
*06		306 R	306	-0-	-0- B	-0-	259 3	6 4	Y	37	37 1	2
							41 9					
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956												
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												
03		496 #	294	-0-	-202 B	-347	294 3		Y	-0-		-0-
04		450 #	256	-0-	-194 B	-541	256 3		Y	-0-		-0-
05		434 #	266	-0-	-168 B	-709	235 3	31 4	Y	-0-		-0-
06		420 #	266	-0-	-154 B	-863	260 3	6 4	Y	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE				
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-																			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			Y	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			Y	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			Y	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			Y	NO RPT					-0-		

TUBB, J. B. C										WELL #: 20		RRCID -> 116767		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2702 - 3127	
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																			
03		1302 #	922	-0-	-380	B		-995	922	3	Y	-0-					-0-		
04		900 #	601	-0-	-299	B		-1294	601	3	Y	-0-					-0-		
05		868 #	343	-0-	-525	B		-1819	303	3	40	4	Y	-0-			-0-		
06		900 #	299	-0-	-601	B		-2420	292	3	7	4	Y	-0-			-0-		

TUBB, J. B. A/C 2										WELL #: 283		RRCID -> 129304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2765 - 3046	
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																			
03		558 #	569	-0-	11	B		-258	569	3	Y	-0-					-0-		
04		540 #	562	-0-	22	B		-236	562	3	Y	-0-					-0-		
05		558 #	721	-0-	163	B		-73	637	3	84	4	Y	-0-			-0-		
*06		541 R	614	-0-	73	B		-0-	600	3	14	4	Y	-0-			-0-		

TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 280		RRCID -> 130372		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2704 - 3135	
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																			
03		93 #	30	-0-	-63	B		-420	30	3	Y	-0-					-0-		
04		30 #	32	-0-	2	B		-418	32	3	Y	-0-					-0-		
05		31 #	36	-0-	5	B		-413	32	3	4	4	Y	-0-			-0-		
06		30 #	27	-0-	-3	B		-416	26	3	1	4	Y	-0-			-0-		

JUDKINS GAS UNIT #2										WELL #: 278		RRCID -> 130373		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2755 - 3136	
01		1085 R	1085	-0-	-0-	B		-0-	1085	3	Y	-0-	1	1			-0-		
02		840 #	810	-0-	-30	B		-30	810	3	Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -30																			
03		1178 #	749	-0-	-429	B		-459	749	3	Y	-0-					-0-		
04		1140 #	160	-0-	-980	B		-1439	160	3	Y	-0-					-0-		
05		1178 #	273	-0-	-905	B		-2344	241	3	32	4	Y	-0-			-0-		
06		1050 #	334	-0-	-716	B		-3060	326	3	8	4	Y	-0-			-0-		

JUDKINS GAS UNIT #2										WELL #: 277		RRCID -> 131801		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2707 - 3153	
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 BALANCING DATE STATUS -> -55 CANCELLED UNDERAGE -> -227																			
03		93 #	109	-0-	16	B		-39	109	3	Y	-0-					-0-		
04		90 #	106	-0-	16	B		-23	106	3	Y	-0-					-0-		
05		111 R	134	-0-	23	B		-0-	118	3	16	4	Y	-0-			-0-		
*06		172 R	172	-0-	-0-	B		-0-	168	3	4	4	Y	-0-			-0-		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	837 #	765	-0-	-72 B	-1172	765 3		Y	-0-			-0-
02	756 #	598	-0-	-158 B	-1330	587 3	11 9	Y	10	9 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -353 CANCELLED UNDERAGE -> -977												
03	837 #	699	-0-	-138 B	-491	660 3	39 9	Y	35	33 1		3
04	750 #	546	-0-	-204 B	-695	506 3	40 9	Y	36	37 1		2
05	775 #	540	-0-	-235 B	-930	440 3	58 4	Y	38	38 1		2
						42 9						
06	750 #	925	-0-	175 B	-755	864 3	20 4	Y	37	37 1		2
						41 9						
TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906												
01	93 #	199	-0-	106 B	-11	199 3		Y	-0-			-0-
02	143 R	154	-0-	11 B	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 #	88	-0-	-67 B	-67	88 3		Y	-0-			-0-
04	150 #	45	-0-	-105 B	-172	45 3		Y	-0-			-0-
05	155 #	27	-0-	-128 B	-300	24 3	3 4	Y	-0-			-0-
06	150 #	33	-0-	-117 B	-417	32 3	1 4	Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880												
01	93 #	69	-0-	-24 B	-156	69 3		N	-0-			-0-
02	84 #	56	-0-	-28 B	-184	56 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -52 CANCELLED UNDERAGE -> -132												
03	93 #	37	-0-	-56 B	-108	37 3		N	-0-			-0-
04	90 #	32	-0-	-58 B	-166	32 3		N	-0-			-0-
05	93 #	36	-0-	-57 B	-223	32 3	4 4	N	-0-			-0-
06	60 #	34	-0-	-26 B	-249	33 3	1 4	N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878												
01	217 #	174	-0-	-43 B	-580	174 3		Y	-0-			-0-
02	196 #	142	-0-	-54 B	-634	142 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -121 CANCELLED UNDERAGE -> -513												
03	217 #	134	-0-	-83 B	-204	134 3		Y	-0-			-0-
04	210 #	132	-0-	-78 B	-282	132 3		Y	-0-			-0-
05	217 #	126	-0-	-91 B	-373	111 3	15 4	Y	-0-			-0-
06	180 #	126	-0-	-54 B	-427	123 3	3 4	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725												
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												
03	186 #	100	-0-	-86 B	-139	100 3		Y	-0-			-0-
04	180 #	87	-0-	-93 B	-232	87 3		Y	-0-			-0-
05	186 #	95	-0-	-91 B	-323	84 3	11 4	Y	-0-			-0-
06	120 #	147	-0-	27 B	-296	144 3	3 4	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132												
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												
03	558 #	440	-0-	-118 B	-670	440 3		Y	-0-			-0-
04	540 #	316	-0-	-224 B	-894	316 3		Y	-0-			-0-
05	558 #	371	-0-	-187 B	-1081	328 3	43 4	Y	-0-			-0-
06	540 #	348	-0-	-192 B	-1273	340 3	8 4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION														//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1														WELL #: 62		RRCID -> 150190		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2712 - 2994	
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									
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																							
03		2759 #	1306	-0-	-1453 B	-1920	1281 3	25 9	Y	23	24 1			2									
04		2490 #	1282	-0-	-1208 B	-3128	1282 3		Y	-0-	2 1			-0-									
05		2077 #	1711	-0-	-366 B	-3494	1511 3	200 4	Y	-0-				-0-									
06		2010 #	1553	-0-	-457 B	-3951	1517 3	36 4	Y	-0-				-0-									

TUBB, J. B. A/C 1														WELL #: 258		RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 2721 - 2974	
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																							
03		1426 #	1206	-0-	-220 B	-2212	1206 3		Y	-0-				-0-									
04		1320 #	1242	-0-	-78 B	-2290	1242 3		Y	-0-				-0-									
05		1364 #	1724	-0-	360 B	-1930	1523 3	201 4	Y	-0-				-0-									
06		1200 #	1708	-0-	508 B	-1422	1669 3	39 4	Y	-0-				-0-									

JUDKINS GAS UNIT II														WELL #: 7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 2921		PERF. 2662 - 2873	
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																							
03		1116 #	782	-0-	-334 B	-1219	782 3		N	-0-				-0-									
04		990 #	729	-0-	-261 B	-1480	729 3		N	-0-				-0-									
05		1023 #	651	-0-	-372 B	-1852	651 3		N	-0-				-0-									
06		810 #	573	-0-	-237 B	-2089	573 3		N	-0-				-0-									

TUBB, J. B. A/C 2														WELL #: 282		RRCID -> 151070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 2705 - 3144	
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																							
03		31 #	25	-0-	-6 B	-1632	25 3		Y	-0-				-0-									
04		30 #	24	-0-	-6 B	-1638	24 3		Y	-0-				-0-									
05		31 #	27	-0-	-4 B	-1642	24 3	3 4	Y	-0-				-0-									
06		30 #	29	-0-	-1 B	-1643	28 3	1 4	Y	-0-				-0-									

JUDKINS GAS UNIT # 3														WELL #: 33		RRCID -> 151211		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2665 - 2893	
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																							
03		93 #	72	-0-	-21 B	-32	72 3		N	-0-				-0-									
04		90 #	35	-0-	-55 B	-87	35 3		N	-0-				-0-									
05		93 #	70	-0-	-23 B	-110	62 3	8 4	N	-0-				-0-									
06		90 #	68	-0-	-22 B	-132	66 3	2 4	N	-0-				-0-									

JUDKINS GAS UNIT #3														WELL #: 45		RRCID -> 151571		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2721 - 2990	
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																							
03		248 #	132	-0-	-116 B	-312	132 3		Y	-0-				-0-									
04		240 #	100	-0-	-140 B	-452	100 3		Y	-0-				-0-									
05		248 #	214	-0-	-34 B	-486	189 3	25 4	Y	-0-				-0-									
06		180 #	241	-0-	61 B	-425	235 3	6 4	Y	-0-				-0-									

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 152419		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929		
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
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				
03	868 #	763	-0-	-105 B	-733	763 3	N	-0-		-0-
04	810 #	710	-0-	-100 B	-833	710 3	N	-0-		-0-
05	837 #	702	-0-	-135 B	-968	702 3	N	-0-		-0-
06	780 #	577	-0-	-203 B	-1171	577 3	N	-0-		-0-

TUBB, J. B. C		WELL #: 9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974		
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				
03	31 #	24	-0-	-7 B	-44	24 3	N	-0-		-0-
04	30 #	17	-0-	-13 B	-57	17 3	N	-0-		-0-
05	31 #	23	-0-	-8 B	-65	20 3	N	-0-	3 4	-0-
06	30 #	20	-0-	-10 B	-75	20 3	N	-0-		-0-

TUBB, J. B. C		WELL #: 12		RRCID -> 153067		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906		
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				
03	527 #	620	-0-	93 B	-956	620 3	Y	-0-		-0-
04	360 #	347	-0-	-13 B	-969	347 3	Y	-0-		-0-
05	527 #	323	-0-	-204 B	-1173	285 3	Y	-0-	38 4	-0-
06	600 #	382	-0-	-218 B	-1391	373 3	Y	-0-	9 4	-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 8		RRCID -> 153598		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888		
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				
03	1302 #	992	-0-	-310 B	-1362	992 3	N	-0-		-0-
04	1140 #	892	-0-	-248 B	-1610	892 3	N	-0-		-0-
05	1178 #	825	-0-	-353 B	-1963	825 3	N	-0-		-0-
06	990 #	653	-0-	-337 B	-2300	653 3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 153628		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2719 - 2938		
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-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 10		RRCID -> 155477		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830		
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				
03	713 #	439	-0-	-274 B	-1150	439 3	N	-0-		-0-
04	570 #	432	-0-	-138 B	-1288	432 3	N	-0-		-0-
05	558 #	392	-0-	-166 B	-1454	392 3	N	-0-		-0-
06	450 #	334	-0-	-116 B	-1570	334 3	N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
APACHE CORPORATION													
TUBB, J. B. A/C 1													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 027200													
WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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													
03		310 #	210	-0-	-100 B	-604	171 3	39 9	Y	35	35 1		3
04		270 #	202	-0-	-68 B	-672	162 3	40 9	Y	36	37 1		2
05		279 #	222	-0-	-57 B	-729	159 3	21 4	Y	38	38 1		2
42 9													
06		240 #	272	-0-	32 B	-697	226 3	5 4	Y	37	37 1		2
41 9													
JUDKINS GAS UNIT I													
WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920													
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-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III													
WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974													
01		310 #	277	-0-	-33 B	-286	277 3		N	-0-			-0-
02		280 #	228	-0-	-52 B	-338	228 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -179 CANCELLED UNDERAGE -> -159													
03		310 #	303	-0-	-7 B	-186	303 3		N	-0-			-0-
04		300 #	283	-0-	-17 B	-203	283 3		N	-0-			-0-
05		310 #	270	-0-	-40 B	-243	270 3		N	-0-			-0-
06		300 #	240	-0-	-60 B	-303	240 3		N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889													
01		527 #	575	-0-	48 B	-706	575 3		Y	-0-			-0-
02		364 #	435	-0-	71 B	-635	435 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -635													
03		465 #	439	-0-	-26 B	-661	439 3		Y	-0-			-0-
04		450 #	434	-0-	-16 B	-677	434 3		Y	-0-			-0-
05		465 #	378	-0-	-87 B	-764	334 3	44 4	Y	-0-			-0-
06		450 #	320	-0-	-130 B	-894	313 3	7 4	Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II													
WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982													
01		1426 #	1204	-0-	-222 B	-898	1204 3		N	-0-			-0-
02		1260 #	1122	-0-	-138 B	-1036	1122 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -764 CANCELLED UNDERAGE -> -272													
03		1395 #	1202	-0-	-193 B	-957	1202 3		N	-0-			-0-
04		1230 #	1135	-0-	-95 B	-1052	1135 3		N	-0-			-0-
05		1271 #	1066	-0-	-205 B	-1257	1066 3		N	-0-			-0-
06		1200 #	905	-0-	-295 B	-1552	905 3		N	-0-			-0-
TUBB, J. B. "C"													
WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	476 #	713	-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								
03	713 #	510	-0-	-203	B	-206	510 3	Y	-0-		-0-
04	690 #	528	-0-	-162	B	-368	528 3	Y	-0-		-0-
05	713 #	837	-0-	124	B	-244	739 3	Y	-0-	98 4	-0-
*06	843 R	1087	-0-	244	B	-0-	1062 3	Y	-0-	25 4	-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2832 - 3054	
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-								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 11 D		RRCID -> 212962		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2756 - 3055	
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				
03	310 #	367	-0-	57	B	-507	367 3	N	-0-		-0-
04	240 #	334	-0-	94	B	-413	334 3	N	-0-		-0-
05	403 #	283	-0-	-120	B	-533	283 3	N	-0-		-0-
06	390 #	236	-0-	-154	B	-687	236 3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2735 - 2985	
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				
03	1209 #	1024	-0-	-185	B	-823	1024 3	N	-0-		-0-
04	1110 #	945	-0-	-165	B	-988	945 3	N	-0-		-0-
05	1147 #	868	-0-	-279	B	-1267	868 3	N	-0-		-0-
06	1050 #	715	-0-	-335	B	-1602	715 3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2710 - 3070	
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				
03	1147 #	912	-0-	-235	B	-949	912 3	N	-0-		-0-
04	1020 #	873	-0-	-147	B	-1096	873 3	N	-0-		-0-
05	1054 #	812	-0-	-242	B	-1338	812 3	N	-0-		-0-
06	960 #	665	-0-	-295	B	-1633	665 3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2680 - 3044	
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				
03	372 #	307	-0-	-65	B	-447	307 3	N	-0-		-0-
04	300 #	294	-0-	-6	B	-453	294 3	N	-0-		-0-
05	279 #	267	-0-	-12	B	-465	267 3	N	-0-		-0-
06	300 #	210	-0-	-90	B	-555	210 3	N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE			
BAKER OPERATING, INC.			046623						
FURR-TUBB			WELL #: 2	RRCID -> 112113	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2656	- 2993	
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
01	434 #	418	-0-	-16 B	-173	418 3		Y	24
02	392 #	377	-0-	-15 B	-188	377 3		Y	24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-124	CANCELLED UNDERAGE ->		-64			
03	434 #	415	-0-	-19 B	-143	415 3		Y	24
04	420 #	399	-0-	-21 B	-164	399 3		Y	24
05	434 #	441	-0-	7 B	-157	441 3		Y	24
06	390 #	388	-0-	-2 B	-159	388 3		Y	24

FURR-TUBB			WELL #: 1	RRCID -> 112114	COMPL. DATE 10/23/1982	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2689	- 2875	
01	682 #	673	-0-	-9 B	-343	673 3		Y	54
02	616 #	609	-0-	-7 B	-350	609 3		Y	54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-155	CANCELLED UNDERAGE ->		-195			
03	682 #	675	-0-	-7 B	-162	675 3		Y	54
04	660 #	651	-0-	-9 B	-171	651 3		Y	54
05	682 #	713	-0-	31 B	-140	713 3		Y	54
06	660 #	640	-0-	-20 B	-160	640 3		Y	54

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND			109336						
WADDELL, W.N. ET AL			WELL #: 5	RRCID -> 020701	COMPL. DATE 11/17/1960	TOTAL DEPTH 3006	PERF. N/A		
01	775 #	3060	-0-	2285 B	-2721	3013 2	47 9	N	4
02	2716 #	732	-0-	-1984 B	-4705	695 2	37 9	N	6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2284	CANCELLED UNDERAGE ->		-2421			
03	3007 #	-0-	-0-	-3007 B	-5291			N	3
04	2910 #	-0-	-0-	-2910 B	-8201			N	4
05	3007 #	-0-	-0-	-3007 B	-11208			N	6
06	2910 #	NO RPT	-0-	-2910 B	-14118			N	6

WADDELL, W.N. ET AL			WELL #: 178	RRCID -> 020703	COMPL. DATE 02/09/1961	TOTAL DEPTH 3088	PERF. N/A		
01	316 R	424	-0-	108 B	-0-	424 2		Y	-0-
02	99 R	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	837 #	307	-0-	-530 B	-530	307 2		Y	-0-
04	810 #	39	-0-	-771 B	-1301	39 2		Y	-0-
05	837 #	-0-	-0-	-837 B	-2138			Y	-0-
06	420 #	NO RPT	-0-	-420 B	-2558			Y	-0-

WADDELL, W.N. ET AL			WELL #: 386	RRCID -> 020706	COMPL. DATE 10/12/1996	TOTAL DEPTH 3440	PERF. 2630	- 2815	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-

WADDELL, W.N. ET AL			WELL #: 408	RRCID -> 020707	COMPL. DATE 09/23/1960	TOTAL DEPTH 3001	PERF. N/A		
01	186 #	1355	-0-	1169 B	-1534	1355 2		N	-0-
02	168 #	724	-0-	556 B	-978	724 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-120	CANCELLED UNDERAGE ->		-858			
03	1013 R	1133	-0-	120 B	-0-	1133 2		N	-0-
04	1320 #	359	-0-	-961 B	-961	359 2		N	-0-
05	1364 #	-0-	-0-	-1364 B	-2325			N	-0-
06	1320 #	NO RPT	-0-	-1320 B	-3645			N	-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 #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	1	-0-	1 B	-8262		1 2		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	B	-8262				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -330 CANCELLED UNDERAGE -> -7932														
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-330				N	-0-			-0-
04		1 #	-0-	-0-	-1 B	-331				N	-0-			-0-
05		1 #	-0-	-0-	-1 B	-332				N	-0-			-0-
06		1 #	NO RPT	-0-	-1 B	-333				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A														
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														
03		979 R	979	-0-	-0- B	-0-	979	2		N	-0-			-0-
04		420 #	352	-0-	-68 B	-68	352	2		N	-0-			-0-
05		434 #	-0-	-0-	-434 B	-502				N	-0-			-0-
06		960 #	NO RPT	-0-	-960 B	-1462				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A														
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														
03		404 R	449	-0-	45 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
04		330 #	160	-0-	-170 B	-170	160	2		N	-0-			-0-
05		341 #	-0-	-0-	-341 B	-511				N	-0-			-0-
06		420 #	NO RPT	-0-	-420 B	-931				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A														
01		217 #	1000	-0-	783 B	-195	977	2	23 9	N	21	21 1		-0-
02		476 #	657	-0-	181 B	-14	633	2	24 9	N	22	22 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14														
03		589 #	493	-0-	-96 B	-110	482	2	11 9	N	10	10 1		-0-
04		570 #	109	-0-	-461 B	-571	85	2	24 9	N	22	22 1		-0-
05		589 #	-0-	-0-	-589 B	-1160				N	23	23 1		-0-
06		570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-1730				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A														
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-														
03		1426 #	1210	-0-	-216 B	-216	1210	2		Y	-0-			-0-
04		1320 #	756	-0-	-564 B	-780	756	2		Y	-0-			-0-
05		1302 #	891	-0-	-411 B	-1191	891	2		Y	-0-			-0-
06		1260 #	NO RPT	-0-	-1260 B	-2451				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
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														
03		INC G-10	894	-0-	894 B	499	894	2		Y	-0-			-0-
04		INC G-10	209	-0-	209 B	708	209	2		Y	-0-			-0-
05		786 R	78	-0-	-708 B	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-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 #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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													
03		155 #	-0-	-0-	-155 B	-2283			N	-0-			-0-
04		0 #	1	-0-	1 B	-2282	1 2		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2282			N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-2282			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
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													
03		124 #	122	-0-	-2 B	-837	92 2	30 9	Y	27	27	1	-0-
04		90 #	129	-0-	39 B	-798	57 2	40 4	Y	29	29	1	-0-
							32 9						
05		124 #	297	-0-	173 B	-625	175 2	92 4	Y	27	27	1	-0-
							30 9						
06		120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-745			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761													
01		930 #	884	-0-	-46 B	-620	858 2	26 9	N	24	24	1	3
02		840 #	792	-0-	-48 B	-668	773 2	19 9	N	17	18	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -353 CANCELLED UNDERAGE -> -315													
03		930 #	865	-0-	-65 B	-418	845 2	20 9	N	18	18	1	2
04		870 #	511	-0-	-359 B	-777	502 2	9 9	N	8	9	1	1
05		899 #	801	-0-	-98 B	-875	795 2	6 9	N	5	5	1	1
06		870 #	NO RPT	-0-	-870 B	-1745			N	NO RPT			1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A													
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													
03		682 #	105	-0-	-577 B	-787	105 2		Y	-0-			-0-
04		660 #	94	-0-	-566 B	-1353	94 2		Y	-0-			-0-
05		682 #	139	-0-	-543 B	-1896	139 2		Y	-0-			-0-
06		390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-2286			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A													
01		248 #	555	-0-	307 B	-291	540 2	15 9	N	14	14	1	1
02		840 #	228	-0-	-612 B	-903	215 2	13 9	N	12	11	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -903													
03		930 #	-0-	-0-	-930 B	-1833			N	11	12	1	1
04		900 #	-0-	-0-	-900 B	-2733			N	11	11	1	1
05		682 #	-0-	-0-	-682 B	-3415			N	14	13	1	2
06		540 #	NO RPT	-0-	-540 B	-3955			N	NO RPT			2
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A													
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													
03		3038 #	-0-	-0-	-3038 B	-4598			Y	-0-			-0-
04		2940 #	461	-0-	-2479 B	-7077	461 2		Y	-0-			-0-
05		3038 #	703	-0-	-2335 B	-9412	703 2		Y	-0-			-0-
06		1560 #	NO RPT	-0-	-1560 B	-10972			Y	NO RPT			-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 #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		756 R	756	-0-	-0- B	-0-	730 2	26 9	Y	24	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-													
03		739 R	739	-0-	-0- B	-0-	718 2	21 9	Y	19	19 1		2
04		690 #	424	-0-	-266 B	-266	410 2	14 9	Y	13	14 1		1
05		713 #	651	-0-	-62 B	-328	638 2	13 9	Y	12	10 1		3
06		690 #	NO RPT	-0-	-690 B	-1018			Y	NO RPT			3
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A													
01		T. A.	934	-0-	934 B	1094	916 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
02		T. A.	237	-0-	237 B	1331	237 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1331													
03		1331 R	-0-	-0-	-1331 B	-0-			Y	-0-			-0-
04		1020 #	11	-0-	-1009 B	-1009	11 2		Y	-0-			-0-
05		1054 #	21	-0-	-1033 B	-2042	21 2		Y	-0-			-0-
06		900 #	NO RPT	-0-	-900 B	-2942			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984													
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-584			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-584			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -584													
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998													
01		124 #	907	-0-	783 B	-2106	907 2		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2106			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2106													
03		1054 #	302	-0-	-752 B	-2858	302 2		N	-0-			-0-
04		1020 #	116	-0-	-904 B	-3762	116 2		N	-0-			-0-
05		1054 #	10	-0-	-1044 B	-4806	10 2		N	-0-			-0-
06		870 #	NO RPT	-0-	-870 B	-5676			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		403 #	1789	-0-	1386 B	-3603	1789 2		N	-0-			-0-
02		364 #	1031	-0-	667 B	-2936	1031 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -2816													
03		2259 R	2379	-0-	120 B	-0-	2379 2		N	-0-			-0-
04		1740 #	976	-0-	-764 B	-764	976 2		N	-0-			-0-
05		1798 #	-0-	-0-	-1798 B	-2562			N	-0-			-0-
06		2310 #	NO RPT	-0-	-2310 B	-4872			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A													
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-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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 #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975														
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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														
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-59					Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-89					Y	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-120					Y	NO RPT			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-150					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 2764 - 3036														
01	0 #	606	-0-	606 B	-5000	19 2	587 9	Y	534	532 1				3
02	0 #	211	-0-	211 B	-4789	1 3	210 9	Y	191	194 1				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1187 CANCELLED UNDERAGE -> -3602														
03	248 #	-0-	-0-	-248 B	-1435			N	292	295 1				-0-
04	600 #	764	-0-	164 B	-1271	295 2	210 4	N	235	235 1				-0-
*05	620 #	766	-0-	146 B	-1125	259 9	195 4	N	218	218 1				-0-
06	600 #	NO RPT	-0-	-600 B	-1725	331 2	240 9	N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A														
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-														
03	620 #	-0-	-0-	-620 B	-620			N	-0-					-0-
04	600 #	-0-	-0-	-600 B	-1220			N	-0-					-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620 B	-1840			N	-0-					-0-
06	510 #	NO RPT	-0-	-510 B	-2350			N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086														
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														
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-300			N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-300			N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-300			N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-300			N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664														
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														
03	3596 #	3211	-0-	-385 B	-1528	3211 2		Y	-0-					-0-
04	3480 #	1909	-0-	-1571 B	-3099	1909 2		Y	-0-					-0-
05	3410 #	2705	-0-	-705 B	-3804	2705 2		Y	-0-					-0-
06	3270 #	NO RPT	-0-	-3270 B	-7074			Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A														
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														
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690 B	-690			Y	-0-					-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713 B	-1403			Y	-0-					-0-
06	690 #	NO RPT	-0-	-690 B	-2093			Y	NO RPT					-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 #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A																
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		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-30			CANCELLED UNDERAGE ->		-1379							
03		469 R	499	-0-	30	B	-0-	499	2		N	-0-			-0-	
04		360 #	236	-0-	-124	B	-124	236	2		N	-0-			-0-	
05		372 #	-0-	-0-	-372	B	-496				N	-0-			-0-	
06		480 #	NO RPT	-0-	-480	B	-976				N	NO RPT			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A																
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		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-600												
03		1364 #	353	-0-	-1011	B	-1611	353	2		N	-0-			-0-	
04		1320 #	-0-	-0-	-1320	B	-2931				N	-0-			-0-	
05		1364 #	-0-	-0-	-1364	B	-4295				N	-0-			-0-	
06		960 #	NO RPT	-0-	-960	B	-5255				N	NO RPT			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052																
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		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2188												
03		310 #	516	-0-	206	B	-1982	516	2		Y	-0-			-0-	
04		300 #	64	-0-	-236	B	-2218	64	2		Y	-0-			-0-	
05		434 #	-0-	-0-	-434	B	-2652				Y	-0-			-0-	
06		510 #	NO RPT	-0-	-510	B	-3162				Y	NO RPT			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912																
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		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-3199							
03		2371 R	2371	-0-	-0-	B	-0-	2371	2		N	-0-			-0-	
04		360 #	69	-0-	-291	B	-291	69	2		N	-0-			-0-	
05		1736 #	8	-0-	-1728	B	-2019	8	2		N	-0-			-0-	
06		2280 #	NO RPT	-0-	-2280	B	-4299				N	NO RPT			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A																
01		155 #	855	-0-	700	B	-2111	853	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02		0 #	611	-0-	611	B	-1500	609	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-906			CANCELLED UNDERAGE ->		-594							
03		1271 #	290	-0-	-981	B	-1887	289	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		1230 #	74	-0-	-1156	B	-3043	72	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		1271 #	4	-0-	-1267	B	-4310	2	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06		840 #	NO RPT	-0-	-840	B	-5150				Y	NO RPT				-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 #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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														
03		279 #	419	-0-	140 B	-10	419	2		N	-0-			-0-
04		300 #	64	-0-	-236 B	-246	64	2		N	-0-			-0-
05		310 #	311	-0-	1 B	-245	311	2		N	-0-			-0-
06		420 #	NO RPT	-0-	-420 B	-665				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174														
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-														
03		42 R	42	-0-	-0- B	-0-	31	2	11	9	Y	10	10	1
04		67 R	67	-0-	-0- B	-0-	56	2	11	9	Y	10	9	1
05		31 #	-0-	-0-	-31 B	-31				Y	9	9	1	1
06		30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-61				Y	NO RPT			1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A														
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														
03		1624 R	1744	-0-	120 B	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
04		1680 #	593	-0-	-1087 B	-1087	593	2		N	-0-			-0-
05		1736 #	-0-	-0-	-1736 B	-2823				N	-0-			-0-
06		1680 #	NO RPT	-0-	-1680 B	-4503				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
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-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A														
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														
03		126 R	135	-0-	9 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04		120 #	47	-0-	-73 B	-73	47	2		N	-0-			-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124 B	-197				N	-0-			-0-
06		120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-317				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
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-														
03		14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-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 #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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													
03		279 #	-0-	-0-	-279 B	-991			N	-0-			-0-
04		270 #	-0-	-0-	-270 B	-1261			N	-0-			-0-
05		186 #	1	-0-	-185 B	-1446	1	2	N	-0-			-0-
06		150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-1596			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A													
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													
03		1169 R	1272	-0-	103 B	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
04		690 #	428	-0-	-262 B	-262	428	2	N	-0-			-0-
05		713 #	-0-	-0-	-713 B	-975			N	-0-			-0-
06		1230 #	NO RPT	-0-	-1230 B	-2205			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1100 U RRCID -> 076494 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A													
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													
03		31 #	-0-	-0-	-31 B	-912			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0 B	-912			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0 B	-912			N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0 B	-912			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950													
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													
03		2 #	-0-	-0-	-2 B	-74			N	-0-			-0-
04		2 #	2	-0-	-0 B	-74	2	2	N	-0-			-0-
05		2 #	3	-0-	1 B	-73	3	2	N	-0-			-0-
06		1 #	NO RPT	-0-	-1 B	-74			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930													
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													
03		279 #	496	-0-	217 B	-385	496	2	N	-0-			-0-
04		480 #	54	-0-	-426 B	-811	54	2	N	-0-			-0-
05		496 #	-0-	-0-	-496 B	-1307			N	-0-			-0-
06		480 #	NO RPT	-0-	-480 B	-1787			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905													
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													
03		3 #	2	-0-	-1 B	-1	2	2	N	-0-			-0-
04		3 #	-0-	-0-	-3 B	-4			N	-0-			-0-
05		3 #	-0-	-0-	-3 B	-7			N	-0-			-0-
06		2 #	NO RPT	-0-	-2 B	-9			N	NO RPT			-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 #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988											
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
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-											
03		248 #	3	-0-	-245 B	-245	3 2	Y	-0-		-0-
04		270 #	16	-0-	-254 B	-499	16 2	Y	-0-		-0-
05		279 #	-0-	-0-	-279 B	-778		Y	-0-		-0-
06		270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-1048		Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032											
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											
03		755 R	845	-0-	90 B	-0-	845 2	N	-0-		-0-
04		660 #	286	-0-	-374 B	-374	286 2	N	-0-		-0-
05		682 #	8	-0-	-674 B	-1048	8 2	N	-0-		-0-
06		810 #	NO RPT	-0-	-810 B	-1858		N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073											
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-											
03		14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063											
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											
03		10 R	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
04		20 R	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
05		8 #	4	-0-	-4 B	-4	4 2	N	-0-		-0-
06		10 #	NO RPT	-0-	-10 B	-14		N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011											
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-											
03		2428 R	2428	-0-	-0- B	-0-	2428 2	N	-0-		-0-
04		401 R	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-		-0-
05		372 #	303	-0-	-69 B	-69	303 2	N	-0-		-0-
06		360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-429		N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040											
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											
03		179 R	330	-0-	151 B	-0-	330 2	N	-0-		-0-
04		210 #	48	-0-	-162 B	-162	48 2	N	-0-		-0-
05		279 #	248	-0-	-31 B	-193	248 2	N	-0-		-0-
06		330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-523		N	NO RPT		-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 #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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														
03		713 #	361	-0-	-352 B	-1166	361	2		N	-0-			-0-
04		690 #	141	-0-	-549 B	-1715	141	2		N	-0-			-0-
05		713 #	-0-	-0-	-713 B	-2428				N	-0-			-0-
06		690 #	NO RPT	-0-	-690 B	-3118				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930														
01		0 #	686	-0-	686 B	-3076	663	2	23	9	N	21	20	1
02		0 #	187	-0-	187 B	-2889	169	2	18	9	N	16	16	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -360 CANCELLED UNDERAGE -> -2529														
03		744 #	-0-	-0-	-744 B	-1104				N	21	21	1	1
04		720 #	-0-	-0-	-720 B	-1824				N	5	6	1	-0-
05		744 #	-0-	-0-	-744 B	-2568				N	-0-			-0-
06		660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-3228				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998														
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														
03		10 #	-0-	-0-	-10 B	-1274				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0 B	-1274				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0 B	-1274				N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0 B	-1274				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912														
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														
03		558 #	753	-0-	195 B	-439	753	2		N	-0-			-0-
04		720 #	-0-	-0-	-720 B	-1159				N	-0-			-0-
05		744 #	-0-	-0-	-744 B	-1903				N	-0-			-0-
06		720 #	NO RPT	-0-	-720 B	-2623				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965														
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														
03		868 #	798	-0-	-70 B	-213	798	2		N	-0-			-0-
04		870 #	279	-0-	-591 B	-804	279	2		N	-0-			-0-
05		899 #	-0-	-0-	-899 B	-1703				N	-0-			-0-
06		870 #	NO RPT	-0-	-870 B	-2573				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005														
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														
03		1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-1889				N	-0-			-0-
04		1170 #	-0-	-0-	-1170 B	-3059				N	-0-			-0-
05		961 #	-0-	-0-	-961 B	-4020				N	-0-			-0-
06		930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-4950				N	NO RPT			-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 #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987														
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
01		186 #	1022	-0-	836 B	-3493	1008 2	14 9	N		13	13 1		1
02		448 #	487	-0-	39 B	-3454	479 2	8 9	N		7	7 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -3334														
03		713 #	-0-	-0-	-713 B	-833			N		-0-	1 1		-0-
04		990 #	-0-	-0-	-990 B	-1823			N		-0-			-0-
05		1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-2846			N		-0-			-0-
06		990 #	NO RPT	-0-	-990 B	-3836			N		NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994														
01		2206 R	2206	-0-	-0- B	-0-	2127 2	79 9	Y		72	71 1		7
02		389 R	389	-0-	-0- B	-0-	327 2	62 9	Y		56	53 1		10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		3286 #	-0-	-0-	-3286 B	-3286			Y		58	62 1		6
04		3180 #	67	-0-	-3113 B	-6399			Y		55	54 1		7
05		2511 #	90	-0-	-2421 B	-8820	15 2	75 9	Y		68	64 1		11
06		2130 #	NO RPT	-0-	-2130 B	-10950			Y		NO RPT			11
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064														
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														
03		1674 #	771	-0-	-903 B	-2898	771 2		Y		-0-			-0-
04		1620 #	198	-0-	-1422 B	-4320	198 2		Y		-0-			-0-
05		1674 #	261	-0-	-1413 B	-5733	252 2	9 9	Y		8	8 1		-0-
06		1620 #	NO RPT	-0-	-1620 B	-7353			Y		NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102														
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														
03		2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-4914			Y		-0-			-0-
04		2010 #	-0-	-0-	-2010 B	-6924			Y		-0-			-0-
05		2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-9001			Y		-0-			-0-
06		1530 #	NO RPT	-0-	-1530 B	-10531			Y		NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124														
01		1085 #	2294	-0-	1209 B	-7253	2230 2	64 9	Y		58	58 1		1
02		980 #	1827	-0-	847 B	-6406	1770 2	57 9	Y		52	53 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1620 CANCELLED UNDERAGE -> -4786														
03		3038 #	862	-0-	-2176 B	-3796	783 2	79 9	Y		72	71 1		1
04		2940 #	-0-	-0-	-2940 B	-6736			Y		63	63 1		1
05		3038 #	1472	-0-	-1566 B	-8302	1407 2	65 9	Y		59	59 1		1
06		2220 #	NO RPT	-0-	-2220 B	-10522			Y		NO RPT			1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010														
01		1116 #	918	-0-	-198 B	-2923	887 2	31 9	N		28	28 1		3
02		952 #	191	-0-	-761 B	-3684	167 2	24 9	N		22	21 1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1187 CANCELLED UNDERAGE -> -2497														
03		1054 #	30	-0-	-1024 B	-2211	5 2	25 9	N		23	25 1		2
04		1020 #	529	-0-	-491 B	-2702	505 2	24 9	N		22	21 1		3
05		961 #	971	-0-	10 B	-2692	941 2	30 9	N		27	26 1		4
06		900 #	NO RPT	-0-	-900 B	-3592			N		NO RPT			4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE											
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336											
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
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											
03		1333 #	561	-0-	-772 B	-1391	561 2		Y	-0-	-0-
04		1290 #	847	-0-	-443 B	-1834	847 2		Y	-0-	-0-
05		1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-3167			Y	-0-	-0-
06		1200 #	NO RPT	-0-	-1200 B	-4367			Y	NO RPT	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023											
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											
03		1829 #	910	-0-	-919 B	-1946	910 2		N	-0-	-0-
04		1770 #	187	-0-	-1583 B	-3529	187 2		N	-0-	-0-
05		1829 #	-0-	-0-	-1829 B	-5358			N	-0-	-0-
06		1770 #	NO RPT	-0-	-1770 B	-7128			N	NO RPT	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967											
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											
03		1053 R	1148	-0-	95 B	-0-	1148 2		N	-0-	-0-
04		960 #	387	-0-	-573 B	-573	387 2		N	-0-	-0-
05		992 #	-0-	-0-	-992 B	-1565			N	-0-	-0-
06		1110 #	NO RPT	-0-	-1110 B	-2675			N	NO RPT	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019											
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											
03		155 #	1	-0-	-154 B	-273	1 2		N	-0-	-0-
04		150 #	84	-0-	-66 B	-339	84 2		N	-0-	-0-
05		155 #	157	-0-	2 B	-337	157 2		N	-0-	-0-
06		150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-487			N	NO RPT	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188											
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											
03		5 #	2	-0-	-3 B	-13	2 2		N	-0-	-0-
04		5 #	3	-0-	-2 B	-15	3 2		N	-0-	-0-
05		5 #	2	-0-	-3 B	-18	2 2		N	-0-	-0-
06		5 #	NO RPT	-0-	-5 B	-23			N	NO RPT	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955											
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											
03		2747 R	2748	-0-	1 B	-0-	2748 2		N	-0-	-0-
04		2400 #	653	-0-	-1747 B	-1747	653 2		N	-0-	-0-
05		2480 #	261	-0-	-2219 B	-3966	261 2		N	-0-	-0-
06		2400 #	NO RPT	-0-	-2400 B	-6366			N	NO RPT	-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 #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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													
03		553 R	583	-0-	30 B	-0-	583 2		N	-0-			-0-
04		390 #	307	-0-	-83 B	-83	307 2		N	-0-			-0-
05		403 #	-0-	-0-	-403 B	-486			N	-0-			-0-
06		570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-1056			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885													
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-													
03		3023 R	3023	-0-	-0- B	-0-	3023 2		N	-0-			-0-
04		2610 #	428	-0-	-2182 B	-2182	428 2		N	-0-			-0-
05		2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-4879			N	-0-			-0-
06		2610 #	NO RPT	-0-	-2610 B	-7489			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912													
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													
03		1268 R	1358	-0-	90 B	-0-	1358 2		N	-0-			-0-
04		870 #	472	-0-	-398 B	-398	472 2		N	-0-			-0-
05		899 #	-0-	-0-	-899 B	-1297			N	-0-			-0-
06		1320 #	NO RPT	-0-	-1320 B	-2617			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083													
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													
03		904 R	994	-0-	90 B	-0-	994 2		N	-0-			-0-
04		810 #	320	-0-	-490 B	-490	320 2		N	-0-			-0-
05		837 #	-0-	-0-	-837 B	-1327			N	-0-			-0-
06		960 #	NO RPT	-0-	-960 B	-2287			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204													
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-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229													
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													
03		1860 #	709	-0-	-1151 B	-2570	709 2		N	-0-			-0-
04		1800 #	115	-0-	-1685 B	-4255	115 2		N	-0-			-0-
05		1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-6115			N	-0-			-0-
06		1080 #	NO RPT	-0-	-1080 B	-7195			N	NO RPT			-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 #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 #	594	-0-	315 B	-1575	580 2	14 9	N	13	13 1		1
02		1036 #	138	-0-	-898 B	-2473	130 2	8 9	N	7	7 1		1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-958	CANCELLED UNDERAGE ->	-1515							
03		1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-2105			N	-0-	1 1		-0-
04		1110 #	-0-	-0-	-1110 B	-3215			N	-0-			-0-
05		589 #	-0-	-0-	-589 B	-3804			N	-0-			-0-
06		570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-4374			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095													
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-									
03		279 #	-0-	-0-	-279 B	-279			Y	-0-			-0-
04		270 #	-0-	-0-	-270 B	-549			Y	-0-			-0-
05		279 #	-0-	-0-	-279 B	-828			Y	-0-			-0-
06		270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-1098			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903													
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							
03		31 #	-0-	-0-	-31 B	-31			N	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30 B	-61			N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31 B	-92			N	-0-			-0-
06		4 #	NO RPT	-0-	-4 B	-96			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190													
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							
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934													
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							
03		3 #	-0-	-0-	-3 B	-94			N	-0-			-0-
04		3 #	-0-	-0-	-3 B	-97			N	-0-			-0-
05		3 #	-0-	-0-	-3 B	-100			N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-100			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980													
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							
03		1023 #	1019	-0-	-4 B	-968	1019 2		N	-0-			-0-
04		990 #	442	-0-	-548 B	-1516	442 2		N	-0-			-0-
05		1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-2539			N	-0-			-0-
06		990 #	NO RPT	-0-	-990 B	-3529			N	NO RPT			-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 #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902														
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		
01	248 #	542	-0-	294 B	-710	542	2	N	-0-			-0-		
02	1708 #	-0-	-0-	-1708 B	-2418			N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2188 CANCELLED UNDERAGE -> -230														
03	1891 #	73	-0-	-1818 B	-4006	73	2	N	-0-			-0-		
04	1830 #	-0-	-0-	-1830 B	-5836			N	-0-			-0-		
05	1457 #	-0-	-0-	-1457 B	-7293			N	-0-			-0-		
06	510 #	NO RPT	-0-	-510 B	-7803			N	NO RPT			-0-		
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048														
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-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843														
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-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 754 RRCID -> 108762 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 2995 - 3185														
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
02	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1234 RRCID -> 108764 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3043 - 3275														
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-														
03	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1107 RRCID -> 109067 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2765 - 3057														
*01	0 %	2985	-0-	2985 B	11247	2923	2	62	9	Y	56	56	1	5
*02	0 %	1327	-0-	1327 B	12574	1277	2	50	9	Y	45	42	1	8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12574														
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	12574			Y	46	50	1			4
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	12574			Y	45	43	1			6
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	12574			Y	54	51	1			9
*06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	12574			Y	NO RPT					9

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/03/2013

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885														
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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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														
03		124 #	-0-	-0-	-124 B	-185				Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0 B	-185				Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0 B	-185				Y	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0 B	-185				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054														
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														
03		961 #	-0-	-0-	-961 B	-1103				Y	-0-			-0-
04		930 #	-0-	-0-	-930 B	-2033				Y	-0-			-0-
05		961 #	467	-0-	-494 B	-2527	467 2			Y	-0-			-0-
06		660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-3187				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414														
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														
03		31 #	-0-	-0-	-31 B	-609				Y	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30 B	-639				Y	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31 B	-670				Y	-0-			-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-700				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048														
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-														
03		14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076														
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														
03		496 #	245	-0-	-251 B	-342	245 2			Y	-0-			-0-
04		480 #	403	-0-	-77 B	-419	403 2			Y	-0-			-0-
05		496 #	1	-0-	-495 B	-914	1 2			Y	-0-			-0-
06		330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-1244				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090														
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														
03		1573 R	2453	-0-	880 B	-0-	2453 2			Y	-0-			-0-
04		2100 #	860	-0-	-1240 B	-1240	860 2			Y	-0-			-0-
05		2170 #	-0-	-0-	-2170 B	-3410				Y	-0-			-0-
06		2370 #	NO RPT	-0-	-2370 B	-5780				Y	NO RPT			-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 #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071												
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
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-												
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 965 RRCID -> 170777 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2534 - 2713												
*01	0 %	183	-0-	183 B	1471	130	2	53	9	Y	48	49 1 5
*02	0 %	163	-0-	163 B	1634	123	2	40	9	Y	36	36 1 5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1634												
*03	0 %	163	-0-	163 B	1797	123	2	40	9	Y	36	37 1 4
*04	0 %	80	-0-	80 B	1877	50	2	30	9	Y	27	28 1 3
*05	0 %	87	-0-	87 B	1964	63	2	24	9	Y	22	19 1 6
*06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	1964					Y	NO RPT	6
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 02/13/2013												
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 2512 - 2678												
01	310 #	264	-0-	-46 B	-46	211	2	53	9	Y	48	50 1 5
02	280 #	257	-0-	-23 B	-69	217	2	40	9	Y	36	36 1 5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -69												
03	251 R	320	-0-	69 B	-0-	280	2	40	9	Y	36	37 1 4
04	145 R	145	-0-	-0- B	-0-	115	2	30	9	Y	27	28 1 3
05	124 #	121	-0-	-3 B	-3	97	2	24	9	Y	22	19 1 6
06	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-123					Y	NO RPT	6
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765												
*01	0 %	311	-0-	311 B	2362	258	2	53	9	Y	48	49 1 5
*02	0 %	311	-0-	311 B	2673	271	2	40	9	Y	36	36 1 5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2673												
*03	0 %	390	-0-	390 B	3063	350	2	40	9	Y	36	37 1 4
*04	0 %	173	-0-	173 B	3236	143	2	30	9	Y	27	28 1 3
*05	0 %	146	-0-	146 B	3382	122	2	24	9	Y	22	19 1 6
*06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	3382					Y	NO RPT	6
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/15/2013												
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946												
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-												
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	247 R	247	-0-	-0- B	-0-	230	2	17	9	N	15	14 1 1
05	207 R	207	-0-	-0- B	-0-	194	2	13	9	N	12	10 1 3
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	3
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200												
01	6 #	-0-	-0-	-6 B	-32					Y	-0-	-0-
02	4 #	-0-	-0-	-4 B	-36					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -36												
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-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 #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
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												
03		279 #		-0-	-279 B	-530				Y	-0-	-0-
04		1 #		-0-	-1 B	-531				Y	-0-	-0-
05		1 #		-0-	-1 B	-532				Y	-0-	-0-
06		1 #	NO RPT	-0-	-1 B	-533				Y	NO RPT	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000												
01		0 #	3691	-0-	3691 B	-2087	3597	2	94	9	Y	85
02		952 #	2607	-0-	1655 B	-432	2552	2	55	9	Y	50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -432												
03		4805 #	1384	-0-	-3421 B	-3421	1384	2			Y	-0-
04		4650 #	36	-0-	-4614 B	-8035	33	2	3	9	Y	3
05		4805 #		-0-	-4805 B	-12840					Y	-0-
06		3570 #	NO RPT	-0-	-3570 B	-16410					Y	NO RPT
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 191174 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2758 - 2944												
01		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/13/2013												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046												
01		651 #	274	-0-	-377 B	-4168	274	2			N	-0-
02		588 #		-0-	-588 B	-4756					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1740 CANCELLED UNDERAGE -> -3016												
03		1240 #		-0-	-1240 B	-2980					N	-0-
04		1200 #		-0-	-1200 B	-4180					N	-0-
05		1240 #	9	-0-	-1231 B	-5411	9	2			N	-0-
06		270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-5681					N	NO RPT
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964												
01		2 #		-0-	-2 B	-7880					N	-0-
02		0 #	867	-0-	867 B	-7013	867	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -276 CANCELLED UNDERAGE -> -6737												
03		2663 R	2939	-0-	276 B	-0-	2939	2			N	-0-
04		510 R	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-
05		961 #	346	-0-	-615 B	-615	346	2			N	-0-
06		2850 #	NO RPT	-0-	-2850 B	-3465					N	NO RPT
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3006												
01		744 #	2223	-0-	1479 B	-2850	2160	2	63	9	Y	57
02		672 #	1593	-0-	921 B	-1929	1557	2	36	9	Y	33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1620 CANCELLED UNDERAGE -> -309												
03		DLQ G-10	722	-0-	722 B	-898	722	2			Y	-0-
04		DLQ G-10	3	-0-	3 B	-895			2	9	Y	2
05		DLQ G-10		-0-	-0- B	-895					Y	6
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-895					Y	NO RPT

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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												
03		2511 #	-0-	-0-	-2511 B	-4363			Y	-0-		-0-
04		2430 #	-0-	-0-	-2430 B	-6793			Y	-0-		-0-
05		2511 #	-0-	-0-	-2511 B	-9304			Y	-0-		-0-
06		1650 #	NO RPT	-0-	-1650 B	-10954			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250												
01		403 #	625	-0-	222 B	-2088	586 2	39 9	Y	35	36 1	-0-
02		196 #	-0-	-0-	-196 B	-2284			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -676 CANCELLED UNDERAGE -> -1608												
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-676			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-676			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-676			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-676			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454												
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-												
03	DLQ	G-10	3461	-0-	3461 B	3461	3408 2	53 9	Y	48	49 1	-0-
04	DLQ	G-10	775	-0-	775 B	4236	653 2	122 9	Y	111	110 1	1
05		4956 R	720	-0-	-4236 B	-0-	708 2	12 9	Y	11	12 1	-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000												
01		1432 R	1432	-0-	-0- B	-0-	1418 2	14 9	Y	13	13 1	1
02		1680 #	629	-0-	-1051 B	-1051	621 2	8 9	Y	7	7 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1051												
03		1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-2911			Y	-0-	1 1	-0-
04		1800 #	-0-	-0-	-1800 B	-4711			Y	-0-		-0-
05		1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-6571			Y	-0-		-0-
06		1380 #	NO RPT	-0-	-1380 B	-7951			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164												
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												
03	DLQ	G-10	47	-0-	47 B	-1068	7 2	40 9	Y	36	36 1	-0-
04	DLQ	G-10	309	-0-	309 B	-759	274 2	35 9	Y	32	32 1	-0-
05	DLQ	G-10	1321	-0-	1321 B	562	1289 2	32 9	Y	29	29 1	-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	562			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076												
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												
03	DLQ	G-10	80	-0-	80 B	-771	1 2	79 9	Y	72	71 1	1
04	DLQ	G-10	93	-0-	93 B	-678	24 2	69 9	Y	63	63 1	1
05	DLQ	G-10	179	-0-	179 B	-499	114 2	65 9	Y	59	59 1	1
06		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-499			Y	NO RPT		1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212														
M	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	EOM BALANCE
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														
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-1533					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160														
01	951 R	951	-0-	-0- B	-0-	846	2	72	4	Y	30	30	1	-0-
02	784 #	461	-0-	-323 B	-323	132	2	299	4	Y	27	27	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -323														
03	DLQ G-10	456	-0-	456 B	133	1	2	415	4	Y	36	36	1	-0-
04	DLQ G-10	1120	-0-	1120 B	1253	642	2	443	4	Y	32	32	1	-0-
05	2338 R	1085	-0-	-1253 B	-0-	931	2	122	4	Y	29	29	1	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	32	9			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154														
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														
03	31 #	41	-0-	10 B	-264	1	2	40	9	Y	36	36	1	-0-
04	90 #	59	-0-	-31 B	-295	24	2	35	9	Y	32	32	1	-0-
05	93 #	146	-0-	53 B	-242	114	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-332					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136														
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														
03	1956 R	2166	-0-	210 B	-0-	2132	2	34	9	N	31	31	1	-0-
04	2370 #	856	-0-	-1514 B	-1514	843	2	13	9	N	12	12	1	-0-
05	2449 #	-0-	-0-	-2449 B	-3963					N	-0-			-0-
06	2370 #	NO RPT	-0-	-2370 B	-6333					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 3032														
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-														
03	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-1519					Y	-0-			-0-
04	1470 #	-0-	-0-	-1470 B	-2989					Y	-0-			-0-
05	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-4508					Y	-0-			-0-
06	600 #	NO RPT	-0-	-600 B	-5108					Y	NO RPT			-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 #: 1315 RRCID -> 225429 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3080															
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	EOM BALANCE
01		496 #	-0-	-0-	-496 B	-13420					Y	-0-			-0-
02		448 #	344	-0-	-104 B	-13524	344	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1388 CANCELLED UNDERAGE -> -12136															
03		1860 #	NO RPT	-0-	-1860 B	-3248					Y	NO RPT			-0-
04		2760 #	NO RPT	-0-	-2760 B	-6008					Y	NO RPT			-0-
05		2852 #	NO RPT	-0-	-2852 B	-8860					Y	NO RPT			-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-8860					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014															
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															
03		3306 R	3456	-0-	150 B	-0-	3456	2			N	-0-			-0-
04		2190 #	855	-0-	-1335 B	-1335	855	2			N	-0-			-0-
05		2263 #	479	-0-	-1784 B	-3119	479	2			N	-0-			-0-
06		2190 #	NO RPT	-0-	-2190 B	-5309					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116															
01		248 #	1813	-0-	1565 B	-1705	1749	2	64	9	Y	58	57	1	1
02		224 #	685	-0-	461 B	-1244	649	2	36	9	Y	33	34	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -308 CANCELLED UNDERAGE -> -936															
03		2697 #	-0-	-0-	-2697 B	-3005					Y	-0-			-0-
04		2610 #	336	-0-	-2274 B	-5279	322	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
05		2697 #	376	-0-	-2321 B	-7600	354	2	22	9	Y	20	20	1	-0-
06		1740 #	NO RPT	-0-	-1740 B	-9340					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684															
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-															
03		3995 R	3995	-0-	-0- B	-0-	3995	2			N	-0-			-0-
04		3180 #	2352	-0-	-828 B	-828	2352	2			N	-0-			-0-
05		3286 #	2572	-0-	-714 B	-1542	2572	2			N	-0-			-0-
06		3180 #	NO RPT	-0-	-3180 B	-4722					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798															
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															
03		3968 #	3470	-0-	-498 B	-3942	3470	2			Y	-0-			-0-
04		3840 #	1414	-0-	-2426 B	-6368	1414	2			Y	-0-			-0-
05		3813 #	1761	-0-	-2052 B	-8420	1761	2			Y	-0-			-0-
06		3690 #	NO RPT	-0-	-3690 B	-12110					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007															
01		279 #	667	-0-	388 B	-64	653	2	14	9	N	13	13	1	1
02		616 #	187	-0-	-429 B	-493	179	2	8	9	N	7	7	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -429 CANCELLED UNDERAGE -> -64															
03		682 #	-0-	-0-	-682 B	-1111					N	-0-	1	1	-0-
04		660 #	-0-	-0-	-660 B	-1771					N	-0-			-0-
05		682 #	-0-	-0-	-682 B	-2453					N	-0-			-0-
06		660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-3113					N	NO RPT			-0-

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	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
01		3 #	-0-	-0-	-3 B	-7					N	-0-
02		3 #	-0-	-0-	-3 B	-10					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10												
03		3 #	-0-	-0-	-3 B	-13					N	-0-
04		2 #	-0-	-0-	-2 B	-15					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0 B	-15					N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0 B	-15					N	-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136												
01		93 R	93	-0-	-0 B	-0-	93	2			N	-0-
*02		137 R	137	-0-	-0 B	-0-	137	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		173 R	173	-0-	-0 B	-0-	173	2			N	-0-
04		235 R	235	-0-	-0 B	-0-	3	1	232	2	N	-0-
*05		243 R	243	-0-	-0 B	-0-	9	1	234	2	N	-0-
*06		330 R	330	-0-	-0 B	-0-	17	1	313	2	N	-0-

CALLAHAN LAND COMPANY 123940												
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A												
01		549 R	549	-0-	-0 B	-0-	549	3			N	-0-
02		481 R	481	-0-	-0 B	-0-	481	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		556 R	556	-0-	-0 B	-0-	556	3			N	-0-
04		511 R	511	-0-	-0 B	-0-	511	3			N	-0-
05		458 R	458	-0-	-0 B	-0-	458	3			N	-0-
*06		508 R	508	-0-	-0 B	-0-	508	3			N	-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758												
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074												
01		47 R	47	-0-	-0 B	-0-	47	3			Y	-0-
02		56 #	-0-	-0-	-56 B	-56					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -56												
03		62 #	-0-	-0-	-62 B	-118					Y	-0-
04		60 #	46	-0-	-14 B	-132	46	3			Y	-0-
05		62 #	52	-0-	-10 B	-142	30	3	22	9	Y	20
06		60 #	35	-0-	-25 B	-167	35	3			Y	15 1 1

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												
*07		527 #	393	-0-	-134 B	-650	393	3			Y	-0-
*08		527 #	462	-0-	-65 B	-715	462	3			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		480 #	460	-0-	-20 B	-309	460	3			Y	-0-
*10		496 #	451	-0-	-45 B	-354	451	3			Y	-0-
*11		480 #	141	-0-	-339 B	-693	141	3			Y	-0-
*12		465 #	150	-0-	-315 B	-1008	150	3			Y	-0-
*01		483 R	1491	-0-	1008 B	-0-	1491	3			Y	-0-
*02		2039 R	2039	-0-	-0 B	-0-	1985	3	54	9	Y	49 46 0 3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1977 R	1977	-0-	-0 B	-0-	1907	3	70	9	Y	64 63 0 4
*04		1765 R	1765	-0-	-0 B	-0-	1721	3	44	9	Y	40 41 0 3
*05		1598 R	1598	-0-	-0 B	-0-	1558	3	40	9	Y	36 36 0 3
*06		1274 R	1274	-0-	-0 B	-0-	1232	3	42	9	Y	38 39 0 2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	PROD	INJECT.	STATUS	STATUS	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
*01	186 #	120	-0-	-66 B	-66	120 3			Y	-0-		-0-
*02	168 #	101	-0-	-67 B	-133	101 3			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -133												
*03	62 #	110	-0-	48 B	-85	110 3			Y	-0-		-0-
*04	63 R	148	-0-	85 B	-0-	148 3			Y	-0-		-0-
*05	163 R	163	-0-	-0- B	-0-	163 3			Y	-0-		-0-
*06	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160 3			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A												
*07	155 #	-0-	-0-	-155 B	-982				Y	-0-		-0-
*08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-1044				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-522				Y	-0-		-0-
*10	0 #	78	-0-	78 B	-444	78 3			Y	-0-		-0-
*11	0 #	57	-0-	57 B	-387	57 3			Y	-0-		-0-
*12	0 #	6	-0-	6 B	-381	6 3			Y	-0-		-0-
*01	93 #	10	-0-	-83 B	-464	10 3			Y	-0-		-0-
*02	84 #	13	-0-	-71 B	-535	13 3			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -154 CANCELLED UNDERAGE -> -381												
*03	62 #	18	-0-	-44 B	-198	18 3			Y	-0-		-0-
*04	60 #	15	-0-	-45 B	-243	15 3			Y	-0-		-0-
*05	13 #	8	-0-	-5 B	-248	8 3			Y	-0-		-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-278				Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865												
*07	1147 #	966	-0-	-181 B	-4288	953 3	13 9		Y	12	11 0	1
*08	1147 #	1023	-0-	-124 B	-4412	1012 3	11 9		Y	10	10 0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1110 #	398	-0-	-712 B	-2184	380 3	18 9		Y	16	16 0	1
*10	1147 #	1153	-0-	6 B	-2178	1141 3	12 9		Y	11	12 0	-0-
*11	1110 #	995	-0-	-115 B	-2293	984 3	11 9		Y	10	9 0	1
*12	1023 #	1212	-0-	189 B	-2104	1201 3	11 9		Y	10	11 0	-0-
*01	1147 #	1385	-0-	238 B	-1866	1371 3	14 9		Y	13	12 0	1
*02	1036 #	1002	-0-	-34 B	-1900	991 3	11 9		Y	10	10 0	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -861 CANCELLED UNDERAGE -> -1039												
*03	1209 #	998	-0-	-211 B	-1072	986 3	12 9		Y	11	11 0	1
*04	1350 #	719	-0-	-631 B	-1703	709 3	10 9		Y	9	9 0	1
*05	1395 #	165	-0-	-1230 B	-2933	156 3	9 9		Y	8	8 0	1
06	1350 #	885	-0-	-465 B	-3398	876 3	9 9		Y	8	9 0	-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008												
*07	1302 #	1459	-0-	157 B	-724	1459 3			Y	-0-		-0-
*08	1395 #	618	-0-	-777 B	-1501	618 3			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1350 #	1240	-0-	-110 B	-1611	1240 3			Y	-0-		-0-
*10	1457 #	1165	-0-	-292 B	-1903	1165 3			Y	-0-		-0-
*11	1410 #	562	-0-	-848 B	-2751	562 3			Y	-0-		-0-
*12	1457 #	1445	-0-	-12 B	-2763	1431 3	14 9		Y	13	12 0	1
*01	1271 #	1171	-0-	-100 B	-2863	1151 3	20 9		Y	18	18 0	1
*02	1148 #	873	-0-	-275 B	-3138	856 3	17 9		Y	15	15 0	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1637 CANCELLED UNDERAGE -> -1501												
*03	1457 #	1268	-0-	-189 B	-1826	1257 3	11 9		Y	10	10 0	1
*04	1410 #	717	-0-	-693 B	-2519	716 3	1 9		Y	1	2 0	-0-
*05	1457 #	1087	-0-	-370 B	-2889	1072 3	15 9		Y	14	13 0	1
06	1230 #	931	-0-	-299 B	-3188	918 3	13 9		Y	12	12 0	1

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*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	
03	1274 R	1289	-0-	15 B	-0-	1289	3		Y	-0-			-0-
*04	1093 R	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3		Y	-0-			-0-
05	1032 R	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3		Y	-0-			-0-
*06	924 R	924	-0-	-0- B	-0-	924	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-													
		WELL #:		9		RRCID ->		055506		COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A			
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	
03	0 #	357	-0-	357 B	-3607	357	3		Y	-0-			-0-
*04	0 #	359	-0-	359 B	-3248	359	3		Y	-0-			-0-
05	186 #	311	-0-	125 B	-3123	311	3		Y	-0-			-0-
06	180 #	233	-0-	53 B	-3070	233	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-													
		WELL #:		11		RRCID ->		068154		COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A			
*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-		CANCELLED UNDERAGE ->						-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-		CANCELLED UNDERAGE ->						-0-	
*03	14B2 EXT	-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-

TUBB, J. B. "B"													
		WELL #:		53		RRCID ->		104077		COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859			
*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	
03	93 #	114	-0-	21 B	-9	114	3		Y	-0-			-0-
*04	110 R	119	-0-	9 B	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
05	97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	55	-0-	-35 B	-35	55	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A													
		WELL #:		62		RRCID ->		113324		COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916			
*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 ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->						-2547	
*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	
*03	713 #	263	-0-	-450 B	-1053	263	3		Y	-0-			-0-
*04	690 #	187	-0-	-503 B	-1556	187	3		Y	-0-			-0-
*05	527 #	211	-0-	-316 B	-1872	211	3		Y	-0-			-0-
06	300 #	228	-0-	-72 B	-1944	228	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2773		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*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						
03	496 #	1279	-0-	783 B	-1631	1279 3		Y	-0-			-0-
*04	480 #	1143	-0-	663 B	-968	1143 3		Y	-0-			-0-
05	589 #	578	-0-	-11 B	-979	578 3		Y	-0-			-0-
06	720 #	592	-0-	-128 B	-1107	592 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 159476		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 2684 - 2995		
*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 ->				-0-								
*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						
*03	899 #	712	-0-	-187 B	-807	712 3		Y	-0-			-0-
*04	900 #	300	-0-	-600 B	-1407	300 3		Y	-0-			-0-
*05	930 #	308	-0-	-622 B	-2029	308 3		Y	-0-			-0-
06	900 #	462	-0-	-438 B	-2467	462 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 159477		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2682 - 2850		
*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 ->				-0-								
*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						
*03	868 #	507	-0-	-361 B	-361	507 3		Y	-0-			-0-
*04	810 #	597	-0-	-213 B	-574	597 3		Y	-0-			-0-
*05	837 #	717	-0-	-120 B	-694	717 3		Y	-0-			-0-
06	750 #	656	-0-	-94 B	-788	656 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 159478		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2624 - 3040		
*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 ->				-0-								
*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						
*03	995 R	1249	-0-	254 B	-0-	1231 3	18 9	Y	16	16 0		1
*04	1017 R	1017	-0-	-0- B	-0-	1008 3	9 9	Y	8	8 0		1
*05	1116 #	1026	-0-	-90 B	-90	1022 3	4 9	Y	4	5 0		-0-
06	1110 #	968	-0-	-142 B	-232	962 3	6 9	Y	5	5 0		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)																				
CHEVRON U. S. A. INC.																				
TUBB, J. B. -A-																				
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																				
//CONT.// 148113																				
WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*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 -> -0-																				
*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-																				
*03	2015 #	1603	-0-		-412 B	-412		1573	3	30	9		Y	27	26	0				2
*04	1680 #	1204	-0-		-476 B	-888		1176	3	28	9		Y	25	25	0				2
*05	1736 #	1637	-0-		-99 B	-987		1604	3	33	9		Y	30	30	0				2
06	1680 #	1282	-0-		-398 B	-1385		1249	3	33	9		Y	30	30	0				2
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858																				
*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 -> -0-																				
*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																				
*03	744 #	850	-0-		106 B	-242		778	3	72	9		Y	65	63	0				4
*04	720 #	793	-0-		73 B	-169		726	3	67	9		Y	61	61	0				4
*05	744 #	795	-0-		51 B	-118		747	3	48	9		Y	44	45	0				3
*06	882 R	1000	-0-		118 B	-0-		960	3	40	9		Y	36	37	0				2
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035																				
*07	5 #	-0-	-0-		-5 B	-4927							Y	-0-						-0-
*08	0 #	-0-	-0-		-0- B	-4927							Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
*09	1230 #	-0-	-0-		-1230 B	-1787							Y	-0-						-0-
*10	1271 #	1473	-0-		202 B	-1585		1471	3	2	9		Y	2	2	0				-0-
*11	1230 #	1969	-0-		739 B	-846		1956	3	13	9		Y	12	11	0				1
*12	0 #	479	-0-		479 B	-367		479	3				Y	-0-	1	0				-0-
*01	1488 #	108	-0-		-1380 B	-1747		108	3				Y	-0-						-0-
*02	1848 #	1494	-0-		-354 B	-2101		1494	3				Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2101																				
*03	2046 #	1321	-0-		-725 B	-2826		1321	3				Y	-0-						-0-
*04	1980 #	664	-0-		-1316 B	-4142		664	3				Y	-0-						-0-
*05	1643 #	707	-0-		-936 B	-5078		696	3	11	9		Y	10	9	0				1
06	1590 #	987	-0-		-603 B	-5681		975	3	12	9		Y	11	11	0				1
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076																				
01	930 #	727	-0-		-203 B	-2268		727	3				Y	-0-						-0-
*02	784 #	616	-0-		-168 B	-2436		616	3				Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1018 CANCELLED UNDERAGE -> -1418																				
*03	0 #	802	-0-		802 B	-216		802	3				Y	-0-						-0-
*04	690 #	770	-0-		80 B	-136		770	3				Y	-0-						-0-
*05	713 #	790	-0-		77 B	-59		790	3				Y	-0-						-0-
*06	696 R	755	-0-		59 B	-0-		755	3				Y	-0-						-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
TUBB, J. B. -A-												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 148113												
WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*07		500 R	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-
*08		558 #	486	-0-	-72 B	-72	486	3			N	1 0
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		540 #	388	-0-	-152 B	-224	388	3			N	-0-
*10		558 #	95	-0-	-463 B	-687	95	3			N	-0-
*11		540 #	509	-0-	-31 B	-718	509	3			N	-0-
*12		496 #	354	-0-	-142 B	-860	354	3			N	-0-
*01		496 #	418	-0-	-78 B	-938	418	3			N	-0-
*02		476 #	870	-0-	394 B	-544	866	3	4	9	N	4 0
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -544												
*03		527 #	660	-0-	133 B	-411	657	3	3	9	N	3 0
*04		510 #	341	-0-	-169 B	-580	341	3			N	-0-
*05		806 #	437	-0-	-369 B	-949	437	3			N	-0-
06		780 #	408	-0-	-372 B	-1321	408	3			N	-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
TUBB, J. B. STATE												
WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A												
01		155 #	150	-0-	-5 B	-129	150	3			N	-0-
02		140 #	150	-0-	10 B	-119	150	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -62 CANCELLED UNDERAGE -> -57												
03		124 #	137	-0-	13 B	-49	137	3			N	-0-
04		150 #	144	-0-	-6 B	-55	128	3	16	4	N	-0-
05		155 #	141	-0-	-14 B	-69	131	3	10	4	N	-0-
06		150 #	140	-0-	-10 B	-79	137	3	3	4	N	-0-
TUBB, J. B. STATE												
WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A												
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-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
CITATION OIL & GAS CORP.												
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
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												
03		465 #	727	-0-	262 B	-610	727	3			Y	-0-
04		450 #	709	-0-	259 B	-351	709	3			Y	-0-
05		465 #	650	-0-	185 B	-166	650	3			Y	-0-
*06		476 R	642	-0-	166 B	-0-	642	3			Y	-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
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												
03		1550 #	1856	-0-	306 B	-1553	1856	3			Y	-0-
04		1500 #	1758	-0-	258 B	-1295	1758	3			Y	-0-
05		1550 #	1608	-0-	58 B	-1237	1608	3			Y	-0-
06		1500 #	1498	-0-	-2 B	-1239	1498	3			Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
BARNESLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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												
03		496 #	462	-0-	-34 B	-531	462	3			N	-0-
04		540 #	433	-0-	-107 B	-638	433	3			N	-0-
05		558 #	393	-0-	-165 B	-803	393	3			N	-0-
06		510 #	356	-0-	-154 B	-957	356	3			N	-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
01		589 #	602	-0-	13 B	-632	602	3			Y	18
02		532 #	537	-0-	5 B	-627	537	3			Y	18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -627												
03		775 #	586	-0-	-189 B	-816	586	3			Y	18
04		570 #	564	-0-	-6 B	-822	564	3			Y	18
05		589 #	534	-0-	-55 B	-877	534	3			Y	18
06		570 #	547	-0-	-23 B	-900	547	3			Y	18
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114												
01		1255 R	2111	-0-	856 B	-0-	2111	3			N	-0-
02		1803 R	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1958 R	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-
04		1359 R	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-
05		1611 R	1611	-0-	-0- B	-0-	1527	3	84	4	N	-0-
06		2040 #	1833	-0-	-207 B	-207	1766	3	67	4	N	-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A												
01		868 #	-0-	-0-	-868 B	-1075					Y	78
02		784 #	757	-0-	-27 B	-1102	757	3			Y	78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1102												
03	DLQ	G-10	806	-0-	806 B	-296	804	3	2	9	Y	80
04	DLQ	G-10	732	-0-	732 B	436	726	3	6	9	Y	85
05	DLQ	G-10	704	-0-	704 B	1140	703	3	1	9	Y	86
*06		1716 R	576	-0-	-1140 B	-0-	572	3	4	9	Y	90
BARNESLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
01		775 #	-0-	-0-	-775 B	-2397					Y	9
02		700 #	893	-0-	193 B	-2204	893	3			Y	9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1617 CANCELLED UNDERAGE -> -587												
03	DLQ	G-10	979	-0-	979 B	-638	979	3			Y	9
04	DLQ	G-10	700	-0-	700 B	62	700	3			Y	9
05	DLQ	G-10	981	-0-	981 B	1043	981	3			Y	9
*06		1739 R	696	-0-	-1043 B	-0-	690	3	6	9	Y	14
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
01		1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-1521					Y	-0-
02		1036 #	960	-0-	-76 B	-1597	960	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1597												
03	DLQ	G-10	1049	-0-	1049 B	-548	1049	3			Y	-0-
04	DLQ	G-10	1074	-0-	1074 B	526	1074	3			Y	-0-
05	DLQ	G-10	985	-0-	985 B	1511	985	3			Y	-0-
*06		2266 R	755	-0-	-1511 B	-0-	755	3			Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		868 #	-0-	-0-	-868 B	-1152					Y	21
02		784 #	926	-0-	142 B	-1010	926	3			Y	21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1010												
03	DLQ	G-10	1015	-0-	1015 B	5	1015	3			Y	21
04	DLQ	G-10	1084	-0-	1084 B	1089	1084	3			Y	21
05	DLQ	G-10	1170	-0-	1170 B	2259	1170	3			Y	21
*06		3055 R	796	-0-	-2259 B	-0-	796	3			Y	21

FURR, ROY ESTATE OF 291595												
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762												
01		589 #	566	-0-	-23 B	-970	566	2			N	-0-
02		532 #	514	-0-	-18 B	-988	514	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -366 CANCELLED UNDERAGE -> -622												
03		589 #	561	-0-	-28 B	-394	561	2			N	-0-
04		540 #	541	-0-	1 B	-393	541	2			N	-0-
05		558 #	506	-0-	-52 B	-445	506	2			N	-0-
06		540 #	NO RPT	-0-	-540 B	-985					N	-0-

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												
01		62 #	66	-0-	4 B	-4	66	3			Y	-0-
02		56 #	59	-0-	3 B	-1	59	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1												
03		65 R	66	-0-	1 B	-0-	66	3			Y	-0-
04		70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			Y	-0-
05		222 R	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			Y	-0-
*06		223 R	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			Y	-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
01		403 #	378	-0-	-25 B	-620	378	3			N	-0-
02		364 #	326	-0-	-38 B	-658	326	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -270 CANCELLED UNDERAGE -> -388												
03		403 #	340	-0-	-63 B	-333	340	3			N	-0-
04		360 #	331	-0-	-29 B	-362	331	3			N	-0-
05		372 #	321	-0-	-51 B	-413	321	3			N	-0-
06		360 #	302	-0-	-58 B	-471	302	3			N	-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834												
01		992 #	847	-0-	-145 B	-763	847	3			N	-0-
02		896 #	731	-0-	-165 B	-928	731	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -573 CANCELLED UNDERAGE -> -355												
03		992 #	894	-0-	-98 B	-671	894	3			N	-0-
04		900 #	859	-0-	-41 B	-712	859	3			N	-0-
05		930 #	847	-0-	-83 B	-795	847	3			N	-0-
06		870 #	668	-0-	-202 B	-997	668	3			N	-0-

MILLWEE, JOHN F. 569342												
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		465 #	280	-0-	-185 B	-1117	278	3	2	9	Y	-0-
02		420 #	247	-0-	-173 B	-1290	245	3	2	9	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -795 CANCELLED UNDERAGE -> -495												
03		310 #	231	-0-	-79 B	-874	229	3	2	9	Y	2
04		270 #	248	-0-	-22 B	-896	246	3	2	9	Y	2
05		279 #	261	-0-	-18 B	-914	259	3	2	9	Y	2
06		270 #	270	-0-	-0- B	-914	267	3	3	9	Y	2

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	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
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							
03		775 #	779	-0-	4 B	-231	779 3			N	-0-			19
04		750 #	616	-0-	-134 B	-365	616 3			N	-0-			19
05		775 #	519	-0-	-256 B	-621	519 3			N	-0-			19
06		750 #	634	-0-	-116 B	-737	634 3			N	-0-			19
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579										
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	020740	COMPL. DATE	04/16/1962	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	N/A	
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-										
03		14B2 EXT	-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-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	020742	COMPL. DATE	06/03/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		155 #	95	-0-	-60 B	-199	95 3			Y	-0-			6
02		140 #	-0-	-0-	-140 B	-339				Y	-0-	5 1		1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-339										
03		124 #	143	-0-	19 B	-320	143 3			Y	-0-			1
04		90 #	139	-0-	49 B	-271	139 3			Y	-0-	1 1		-0-
05		93 #	81	-0-	-12 B	-283	81 3			Y	-0-			-0-
06		150 #	113	-0-	-37 B	-320	113 3			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	020743	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		155 #	-0-	-0-	-155 B	-296				Y	-0-			1
02		140 #	-0-	-0-	-140 B	-436				Y	-0-			1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-436										
03		155 #	-0-	-0-	-155 B	-591				Y	-0-			1
04		120 #	-0-	-0-	-120 B	-711				Y	-0-			1
05		31 #	-0-	-0-	-31 B	-742				Y	-0-			1
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-742				Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	039195	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
01		434 #	35	-0-	-399 B	-1594	6 3	29 9		Y	26			81
02		280 #	84	-0-	-196 B	-1790	66 3	18 9		Y	16			97
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1156	CANCELLED UNDERAGE ->		-634							
03		279 #	48	-0-	-231 B	-1387	27 3	21 9		Y	19			116
04		270 #	101	-0-	-169 B	-1556	77 3	24 9		Y	22	88 1		50
05		279 #	48	-0-	-231 B	-1787	48 3			Y	-0-			50
06		90 #	70	-0-	-20 B	-1807	70 3			Y	-0-			50
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	054139	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2751 - 2970	
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							
03		155 #	114	-0-	-41 B	-414	114 3			Y	-0-			-0-
04		150 #	113	-0-	-37 B	-451	113 3			Y	-0-			-0-
05		124 #	67	-0-	-57 B	-508	67 3			Y	-0-			-0-
06		120 #	101	-0-	-19 B	-527	101 3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579														
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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														
03		1643 #	1090	-0-	-553 B	-6237	1090	3	Y	-0-				1
04		1320 #	1285	-0-	-35 B	-6272	1285	3	Y	-0-				1
05		961 #	798	-0-	-163 B	-6435	798	3	Y	-0-				1
06		1050 #	1217	-0-	167 B	-6268	1217	3	Y	-0-				-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922														
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														
03		1860 #	1054	-0-	-806 B	-5532	1054	3	Y	-0-				-0-
04		990 #	1187	-0-	197 B	-5335	1187	3	Y	-0-				-0-
05		930 #	768	-0-	-162 B	-5497	768	3	Y	-0-				-0-
06		1020 #	965	-0-	-55 B	-5552	965	3	Y	-0-				-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A														
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														
03		1488 #	1141	-0-	-347 B	-5041	1141	3	Y	-0-				-0-
04		1080 #	1272	-0-	192 B	-4849	1272	3	Y	-0-				-0-
05		1147 #	760	-0-	-387 B	-5236	760	3	Y	-0-				-0-
06		1110 #	1062	-0-	-48 B	-5284	1062	3	Y	-0-				-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974														
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-														
03		14B2 EXT	-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-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886														
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														
03		372 #	400	-0-	28 B	-446	400	3	Y	-0-				-0-
04		270 #	388	-0-	118 B	-328	388	3	Y	-0-				-0-
05		372 #	226	-0-	-146 B	-474	226	3	Y	-0-				-0-
06		360 #	318	-0-	-42 B	-516	318	3	Y	-0-				-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960														
01		1271 #	235	-0-	-1036 B	-2389	232	3	3 9	Y	3			26
02		1148 #	387	-0-	-761 B	-3150	377	3	10 9	Y	9	21 1		14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3150														
03		1085 #	378	-0-	-707 B	-3857	365	3	13 9	Y	12			26
04		480 #	633	-0-	153 B	-3704	615	3	18 9	Y	16	23 1		19
05		434 #	533	-0-	99 B	-3605	520	3	13 9	Y	12			31
06		420 #	584	-0-	164 B	-3441	565	3	19 9	Y	17	26 1		22

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. A/C #1														
WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
01	341 #	291	-0-	-50	-0-	280	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
02	308 #	250	-0-	-58	-0-	241	3	9	9	Y	8	7	1	1
03	310 #	238	-0-	-72	-0-	228	3	10	9	Y	9	9	1	1
04	300 #	192	-0-	-108	-0-	186	3	6	9	Y	5	6	1	-0-
05	524 R	524	-0-	-0-	-0-	456	3	60	4	Y	7	7	1	-0-
*06	629 R	629	-0-	-0-	-0-	612	3	14	4	Y	3	3	1	-0-
						8	9							
						3	9							
TUBB, J. B. 'B' A/C 2														
WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046														
01	1488 #	1423	-0-	-65	-0-	1403	3	20	9	Y	18	18	1	1
02	1344 #	1296	-0-	-48	-0-	1281	3	15	9	Y	14	13	1	2
03	1395 #	1378	-0-	-17	-0-	1367	3	11	9	Y	10	11	1	1
04	1380 #	1287	-0-	-93	-0-	1284	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
05	1426 #	1220	-0-	-206	-0-	1217	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
06	1380 #	999	-0-	-381	-0-	995	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
TUBB, J. B. 'C' A/C 2														
WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299														
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	158	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	168 #	131	-0-	-37	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	180	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	183	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
05	155 #	90	-0-	-65	-0-	87	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
06	180 #	48	-0-	-132	-0-	46	3	2	9	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														
01	3669 R	3669	-0-	-0-	-0-	3289	3	380	9	Y	345	336	1	15
02	3364 R	3364	-0-	-0-	-0-	2942	3	422	9	Y	384	355	1	44
03	3714 R	3714	-0-	-0-	-0-	3178	3	536	9	Y	487	493	1	38
04	3486 R	3486	-0-	-0-	-0-	3150	3	336	9	Y	305	324	1	19
05	3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	2963	3	332	9	Y	302	304	1	17
06	3150 #	2778	-0-	-372	-0-	2514	3	264	9	Y	240	244	1	13
TUBB, J. B. 'C'														
WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A														
01	589 #	498	-0-	-91	-0-	458	3	40	9	Y	36	36	1	2
02	532 #	372	-0-	-160	-0-	342	3	30	9	Y	27	26	1	3
03	589 #	297	-0-	-292	-0-	260	3	37	9	Y	34	34	1	3
04	540 #	422	-0-	-118	-0-	416	3	6	9	Y	5	8	1	-0-
05	568 R	568	-0-	-0-	-0-	500	3	66	4	Y	2	2	1	-0-
*06	639 R	639	-0-	-0-	-0-	612	3	14	4	Y	12	11	1	1
						2	9							
						13	9							

 SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

 TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

01	2345 R	2345	-0-	-0-	-0-	2060	3	285	9	Y	259	258	1			11
02	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2056	3	178	9	Y	162	155	1			18
03	2449 #	2201	-0-	-248	-0-	1956	3	245	9	Y	223	223	1			18
04	2370 #	1717	-0-	-653	-0-	1439	3	278	9	Y	253	255	1			16
05	2480 #	2300	-0-	-180	-0-	1788	3	237	4	Y	250	252	1			14
						275	9									
06	2400 #	1300	-0-	-1100	-0-	1063	3	25	4	Y	193	196	1			11
						212	9									

 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	682 #	654	-0-	-28	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	616 #	592	-0-	-24	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
03	682 #	639	-0-	-43	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
04	630 #	376	-0-	-254	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	651 #	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
06	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 981 RRCID -> 108177 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 2970 - 3082

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2			Y	-0-		-0-
02	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2			Y	-0-		-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2			Y	-0-		-0-
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2			Y	-0-		-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2			Y	-0-		-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395												
01	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 2			Y	-0-		-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2			Y	-0-		-0-
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2			Y	-0-		-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2			Y	-0-		-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2			Y	-0-		-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144												
01	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718 2			Y	-0-		-0-
02	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996 2			Y	-0-		-0-
03	496 #	470	-0-	-26	-0-	470 2			Y	-0-		-0-
04	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996 2			Y	-0-		-0-
05	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-		-0-
06	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-				Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120												
01	2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2			Y	-0-		-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-		-0-
03	1798 #	1092	-0-	-706	-0-	1092 2			Y	-0-		-0-
04	1950 #	735	-0-	-1215	-0-	735 2			Y	-0-		-0-
05	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	-0-		-0-
06	1950 #	NO RPT	-0-	-1950	-0-				Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087												
01	11 #	8	-0-	-3	-0-	8 2			Y	-0-		-0-
02	12 #	4	-0-	-8	-0-	4 2			Y	-0-		-0-
03	12 #	1	-0-	-11	-0-	1 2			Y	-0-		-0-
04	12 #	1	-0-	-11	-0-	1 2			Y	-0-		-0-
05	8 #	1	-0-	-7	-0-	1 2			Y	-0-		-0-
06	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2			Y	-0-			-0-
02	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2			Y	-0-			-0-
03	2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2			Y	-0-			-0-
04	870 #	850	-0-	-20	-0-	850 2			Y	-0-			-0-
05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			-0-
06	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

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-
03	716 R	716	-0-	-0-	-0-	686 2	30 9		Y	27	27 1		-0-
04	546 R	546	-0-	-0-	-0-	300 2	214 4		Y	29	29 1		-0-
						32 9							
05	643 R	643	-0-	-0-	-0-	393 2	231 4		Y	17	17 1		-0-
						19 9							
06	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 3134

*01	0 #	427	-0-	427	4329	404 2	23 9		Y	21	21 1		1
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4329				Y	18	18 1		1
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4329				Y	21	21 1		1
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4329				Y	19	19 1		1
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4329				Y	20	20 1		1
*06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	4329				Y	NO RPT			1

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 02/12/2013

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1061 RRCID -> 165427 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2948 - 3095

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
03		2411 R	2411	-0-	-0-	-0-	2388 2	23 9		N	21	21 1		1
04		2070 #	282	-0-	-1788	-0-	276 2	6 9		N	5	6 1		-0-
05		2139 #	1883	-0-	-256	-0-	1883 2			N	-0-			-0-
06		2190 #	NO RPT	-0-	-2190	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. M. ETAL WELL #: 709 RRCID -> 167266 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

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

BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

01		1457 #	1136	-0-	-321	-0-	1077 2	59 9		N	54	62 1	4 8	10
*02		1316 #	-0-	-0-	-1316	-0-				N	66	44 1	4 8	28
*03		767 R	767	-0-	-0-	-0-	720 1	47 9		N	43	49 1		22
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 44089 03/21/2014

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

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
*09	35 R	-0-	-0-	-35	-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-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

*07	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1676	3	64	9	Y	58	56	0			3
*08	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1421	3	53	9	Y	48	48	0			3
*09	T. A.	1886	-0-	1886	1886	1823	3	63	9	Y	57	57	0			3
*10	T. A.	2123	-0-	2123	4009	1987	3	136	9	Y	124	123	0			4
*11	T. A.	1458	-0-	1458	5467	1327	3	131	9	Y	119	116	0			7
*12	12957 R	7490	-0-	-5467	-0-	7345	3	145	9	Y	132	133	0			6
*01	3879 R	3879	-0-	-0-	-0-	3781	3	98	9	Y	89	91	0			4
*02	2223 R	2223	-0-	-0-	-0-	2139	3	84	9	Y	76	75	0			5
*03	7502 #	2384	-0-	-5118	-0-	2361	3	23	9	Y	21	25	0			1
*04	7260 #	2279	-0-	-4981	-0-	2267	3	12	9	Y	11	11	0			1
*05	7502 #	2175	-0-	-5327	-0-	2146	3	29	9	Y	26	25	0			2
06	3750 #	1846	-0-	-1904	-0-	1796	3	50	9	Y	45	45	0			2

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

*12	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
01	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
02	923 R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
03	1023 #	988	-0-	-35	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
*04	1050 #	937	-0-	-113	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
05	1085 #	885	-0-	-200	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
06	1050 #	108	-0-	-942	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

*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-
*03	1240 #	1236	-0-	-4	-0-	1212	3	24	9	Y	22	21	0			1
*04	1380 #	1200	-0-	-180	-0-	1165	3	35	9	Y	32	31	0			2
*05	1426 #	867	-0-	-559	-0-	847	3	20	9	Y	18	19	0			1
06	1380 #	518	-0-	-862	-0-	499	3	19	9	Y	17	17	0			1

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #:		46	RRCID ->	264338	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2887 - 3123			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*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-
*03		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
*04		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
*05		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
*06		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNESLEY -B-		WELL #:		5	RRCID ->	052745	COMPL. DATE	08/11/1971	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A		
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							
03	439 R	439	-0-	-0-	-0-	48	1	376	3	Y	14			48
						15	9							
04	390 #	386	-0-	-4	-0-	374	3	12	9	Y	11			59
05	403 #	314	-0-	-89	-0-	302	3	12	9	Y	11			70
06	390 #	146	-0-	-244	-0-	137	3	9	9	Y	8	57	1	21

BARNESLEY "D"		WELL #:		3 L	RRCID ->	152069	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2600 - 2914		
01	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
02	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
03	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
*06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-

BARNESLEY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	171450	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2812 - 2944		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 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

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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

01		930 #	-0-	-0-	-930	-0-			Y	5			12
02		859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3	Y	-0-			12
03		DLQ G-10	957	-0-	957	-0-	942	3	Y	14			26
04		DLQ G-10	960	-0-	960	-0-	1917	945	3	15	9	Y	40
05		DLQ G-10	1095	-0-	1095	-0-	3012	1094	3	1	9	Y	41
*06		3787 R	775	-0-	-3012	-0-	-0-	769	3	6	9	Y	46

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

01		868 #	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			30
02		784 #	-0-	-0-	-784	-0-			Y	-0-			30
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06		DLQ G-10	186	-0-	186	-0-	186	186	3	Y	-0-		30

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

01		1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			173
02		1540 #	1449	-0-	-91	-0-	1449	3	N	-0-			173
03		1767 #	1506	-0-	-261	-0-	1506	3	N	-0-			173
04		1710 #	1508	-0-	-202	-0-	1508	3	N	-0-			173
05		1767 #	1410	-0-	-357	-0-	1410	3	N	-0-			173
06		1560 #	1085	-0-	-475	-0-	1085	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

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
03		2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	1649	2	361	9	Y	328	265	1	273
04		2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	1683	2	387	9	Y	352	425	1	200
05		2465 R	2465	-0-	-0-	-0-	2101	2	364	9	Y	331	412	1	119
*06		2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	1794	2	284	9	Y	258	281	1	96

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

01		SWR 10	1678	-0-	1678	11153	1528	2	150	9	Y	136	130	1	19
02		SWR 10	1851	-0-	1851	13004	1737	2	114	9	Y	104	94	1	29
03		SWR 10	1448	-0-	1448	14452	1310	2	138	9	Y	125	119	1	35
04		SWR 10	1982	-0-	1982	16434	1868	2	114	9	Y	104	115	1	24
05		SWR 10	1523	-0-	1523	17957	1400	2	123	9	Y	112	108	1	28
06		SWR 10	1528	-0-	1528	19485	1515	2	13	9	Y	12	31	1	9

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710										
TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #:		4	RRCID ->	076781	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	4513	PERF.	2914	-	3098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		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	
03		2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2398 2	29 9	Y	26	32 1		35	
04		2250 #	2220	-0-	-30	-0-	2194 2	26 9	Y	24	39 1		20	
05		2356 #	1256	-0-	-1100	-0-	1232 2	24 9	Y	22	32 1		10	
06		2340 #	2207	-0-	-133	-0-	2181 2	26 9	Y	24	25 1		9	

MARTIN, JIMMY INC				530596										
LOU LEE		WELL #:		1	RRCID ->	240091	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	2656	-	2730
01		217 #	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-			-0-	
02		257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-	
03		279 #	246	-0-	-33	-0-	246 2		N	-0-			-0-	
04		270 #	107	-0-	-163	-0-	107 2		N	-0-			-0-	
05		279 #	178	-0-	-101	-0-	178 2		N	-0-			-0-	
06		270 #	145	-0-	-125	-0-	145 2		N	-0-			-0-	

OLSEN ENERGY INC.				621750										
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	051902	COMPL. DATE	01/28/1972	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	N/A		
01		878 R	878	-0-	-0-	-0-	878 2		Y	-0-			-0-	
02		672 #	655	-0-	-17	-0-	655 2		Y	-0-			-0-	
03		830 R	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y	-0-			-0-	
04		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 2		Y	-0-			-0-	
05		682 #	531	-0-	-151	-0-	531 2		Y	-0-			-0-	
*06		685 R	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-			-0-	

BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	052555	COMPL. DATE	05/11/1972	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A		
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	
03		557 R	557	-0-	-0-	-0-	554 2	3 9	Y	3			163	
04		540 #	451	-0-	-89	-0-	445 2	6 9	Y	5			168	
05		558 #	357	-0-	-201	-0-	354 2	3 9	Y	3			171	
06		540 #	478	-0-	-62	-0-	457 2	21 9	Y	19			190	

RAYDEN				695567										
DELANE		WELL #:		1	RRCID ->	113070	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2668	-	3440
01		403 #	401	-0-	-2	-0-	401 3		N	-0-			122	
02		364 #	362	-0-	-2	-0-	362 3		N	-0-			122	
03		403 #	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-			122	
04		390 #	382	-0-	-8	-0-	382 3		N	-0-			122	
05		403 #	394	-0-	-9	-0-	394 3		N	-0-			122	
*06		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			122	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
BARNESLEY		WELL #:		3	RRCID ->	052852	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A		
01		682 #	651	-0-	-31	-0-	651 3		Y	-0-			23	
02		616 #	598	-0-	-18	-0-	598 3		Y	-0-			23	
03		713 #	631	-0-	-82	-0-	631 3		Y	-0-			23	
04		690 #	629	-0-	-61	-0-	629 3		Y	-0-			23	
05		713 #	583	-0-	-130	-0-	583 3		Y	-0-			23	
06		630 #	501	-0-	-129	-0-	501 3		Y	-0-			23	

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470									
BARNESLEY		WELL #:		4	RRCID ->	053273	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 #	372	-0-	-93	-0-	372 3			Y	-0-			27
02	420 #	363	-0-	-57	-0-	363 3			Y	-0-			27
03	465 #	383	-0-	-82	-0-	383 3			Y	-0-			27
04	390 #	370	-0-	-20	-0-	370 3			Y	-0-			27
05	403 #	354	-0-	-49	-0-	354 3			Y	-0-			27
*06	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 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	
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
03	527 #	484	-0-	-43	-0-	484 2			Y	-0-			28
04	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 2			Y	-0-			28
05	527 #	451	-0-	-76	-0-	448 2	3 9		Y	3			31
06	510 #	504	-0-	-6	-0-	489 2	15 9		Y	14			45

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID ->	065960	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
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
03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 2			Y	-0-			69
04	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481 2			Y	-0-			69
05	496 #	447	-0-	-49	-0-	443 2	4 9		Y	4			73
*06	531 R	531	-0-	-0-	-0-	487 2	44 9		Y	40			113

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	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		31	RRCID ->	055587	COMPL. DATE	09/25/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	2974 - 3464	
01	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733 3			Y	-0-			-0-
02	838 R	838	-0-	-0-	-0-	838 3			Y	-0-			-0-
03	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873 3			Y	-0-			-0-
04	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725 3			Y	-0-			-0-
05	682 #	409	-0-	-273	-0-	409 3			Y	-0-			-0-
06	660 #	455	-0-	-205	-0-	455 3			Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		26	RRCID ->	057965	COMPL. DATE	03/31/1956	TOTAL DEPTH	3663	PERF.	N/A	
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
03	707 R	707	-0-	-0-	-0-	694 3	13 9		Y	12			26
04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	414 3	18 9		Y	16	23 1		19
05	429 R	429	-0-	-0-	-0-	404 3	25 9		Y	23			42
*06	581 R	581	-0-	-0-	-0-	559 3	22 9		Y	20	36 1		26

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
 LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		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

01		558 #	500	-0-	-58	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
02		504 #	84	-0-	-420	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03		558 #	184	-0-	-374	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04		480 #	203	-0-	-277	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05		496 #	194	-0-	-302	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06		480 #	127	-0-	-353	-0-	127	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

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
03		558 #	462	-0-	-96	-0-	423	3	39	9	Y	35					85
04		477 R	477	-0-	-0-	-0-	443	3	34	9	Y	31	74	1			42
05		465 #	295	-0-	-170	-0-	282	3	13	9	Y	12					54
06		450 #	404	-0-	-46	-0-	393	3	11	9	Y	10	46	1			18

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

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
03		341 #	319	-0-	-22	-0-	307	3	12	9	Y	11					26
04		290 R	290	-0-	-0-	-0-	272	3	18	9	Y	16	23	1			19
05		217 #	196	-0-	-21	-0-	183	3	13	9	Y	12					31
06		300 #	172	-0-	-128	-0-	162	3	10	9	Y	9	26	1			14

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

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
03		2325 #	1642	-0-	-683	-0-	1629	3	13	9	Y	12					26
04		1805 R	1805	-0-	-0-	-0-	1788	3	17	9	Y	15	22	1			19
05		1426 #	1051	-0-	-375	-0-	1038	3	13	9	Y	12					31
06		1590 #	1305	-0-	-285	-0-	1295	3	10	9	Y	9	26	1			14

SAND HILLS (RUSTLER) 80473 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 PA PROSPECT LLC 631641
 SANDHILLS RANCH WELL #: 2WS RRCID -> 103964 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 407 PERF. 368 - 375

01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (RUSTLER)		//CONT.//		80473 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE					
PA PROSPECT LLC		//CONT.//		631641									
SANDHILLS RANCH		WELL #:		3WS	RRCID -> 110608	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	434	PERF. 410	-	425		
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
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
SAND HILLS (SAN ANGELO)				80473 558	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1901	RRCID -> 201854	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3542	-	3774		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)				80473 620	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION				027200									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		262 U	RRCID -> 099625	COMPL. DATE 04/06/1982	TOTAL DEPTH	4828	PERF. 3503	-	3602		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		109	RRCID -> 197590	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH	4766	PERF. 3455	-	3592		
01	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		Y	-0-			-0-
02	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-
03	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		Y	-0-			-0-
04	1320 #	231	-0-	-1089	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
05	1364 #	86	-0-	-1278	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
06	1380 #	NO RPT	-0-	-1380	-0-				Y	NO RPT			-0-
SAND HILLS (TUBB)				80473 682	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION				027200									
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		15	RRCID -> 067554	COMPL. DATE 12/08/1997	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2718	-	4472		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. "B"		WELL #:		13 L	RRCID -> 069237	COMPL. DATE 12/08/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383													
M O	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
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
03	987 R	987	-0-	-0-	-0-	948 3	39 9	Y		35	35 1		3
04	889 R	889	-0-	-0-	-0-	849 3	40 9	Y		36	37 1		2
05	929 R	929	-0-	-0-	-0-	783 3	104 4	Y		38	38 1		2
*06	855 R	855	-0-	-0-	-0-	42 9							
						795 3	19 4	Y		37	37 1		2
						41 9							

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626													
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y		-0-			-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26 3		Y		-0-			-0-
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y		-0-			-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3		Y		-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	20 3	3 4	Y		-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y		-0-			-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694													
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
03	1178 #	716	-0-	-462	-0-	683 3	33 9	Y		30	34 1		2
04	2113 R	2113	-0-	-0-	-0-	2062 3	51 9	Y		46	45 1		3
05	2920 R	2920	-0-	-0-	-0-	2467 3	326 4	Y		115	111 1		7
*06	3254 R	3254	-0-	-0-	-0-	127 9							
						3050 3	72 4	Y		120	120 1		7
						132 9							

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676													
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
03	724 R	724	-0-	-0-	-0-	685 3	39 9	Y		35	35 1		3
04	600 #	461	-0-	-139	-0-	421 3	40 9	Y		36	37 1		2
05	620 #	541	-0-	-79	-0-	441 3	58 4	Y		38	38 1		2
06	600 #	340	-0-	-260	-0-	42 9							
						292 3	7 4	Y		37	37 1		2
						41 9							

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605													
01	279 #	258	-0-	-21	-0-	258 3		Y		-0-			-0-
02	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y		-0-			-0-
03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y		-0-			-0-
04	270 #	174	-0-	-96	-0-	174 3		Y		-0-			-0-
05	403 #	240	-0-	-163	-0-	212 3	28 4	Y		-0-			-0-
06	390 #	260	-0-	-130	-0-	254 3	6 4	Y		-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397														
M O	ALLOW 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	* PERF. CODE	EOM BALANCE
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	25	3	40	9	Y	36	36	1	2
02	52 R	52	-0-	-0-	-0-	22	3	30	9	Y	27	26	1	3
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	31	3	39	9	Y	35	35	1	3
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	40	3	40	9	Y	36	37	1	2
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	50	3	7	4	Y	38	38	1	2
*06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	42	9	1	4	Y	37	37	1	2
						48	3							
						41	9							

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486														
01	741 R	741	-0-	-0-	-0-	701	3	40	9	Y	36	36	1	2
02	677 R	677	-0-	-0-	-0-	648	3	29	9	Y	26	25	1	3
03	731 R	731	-0-	-0-	-0-	709	3	22	9	Y	20	21	1	2
04	668 R	668	-0-	-0-	-0-	665	3	3	9	Y	3	5	1	-0-
05	632 R	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
*06	538 R	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556														
01	T. A.	3446	-0-	3446	40184	3406	3	40	9	Y	36	36	1	2
02	14931	3965	-0-	-10966	29218	3935	3	30	9	Y	27	26	1	3
03	17143	3658	-0-	-13485	15733	3619	3	39	9	Y	35	35	1	3
04	16590	2584	-0-	-14006	1727	2544	3	40	9	Y	36	37	1	2
05	4957 R	3230	-0-	-1727	-0-	2816	3	372	4	Y	38	38	1	2
						42	9							
06	4260 #	3186	-0-	-1074	-0-	3073	3	72	4	Y	37	37	1	2
						41	9							

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336														
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144														
01	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
02	1932 #	1917	-0-	-15	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
03	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
04	2223 R	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
05	2139 #	1998	-0-	-141	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
06	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			-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 #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		197 R	197	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	80	9	N	73	66	1	7
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1	-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142																
01		720 R	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
02		616 #	615	-0-	-1	-0-	-0-	615	2			Y	-0-			-0-
03		713 #	624	-0-	-89	-0-	-0-	624	2			Y	-0-			-0-
04		690 #	378	-0-	-312	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
05		713 #	344	-0-	-369	-0-	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
06		690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635																
01		2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	2	40	9	Y	36	36	1	-0-
02		1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
03		2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	2508	2	37	9	Y	34	34	1	-0-
04		2340 #	893	-0-	-1447	-0-	-0-	852	2	41	9	Y	37	37	1	-0-
05		2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-					Y	35	35	1	-0-
06		2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 869 RRCID -> 195211 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4186																
*01		0 %	991	-0-	991	-0-	10357	965	2	26	9	Y	24	24	1	3
*02		0 %	1076	-0-	1076	-0-	11433	1057	2	19	9	Y	17	18	1	2
*03		0 %	1140	-0-	1140	-0-	12573	1120	2	20	9	Y	18	18	1	2
*04		0 %	752	-0-	752	-0-	13325	743	2	9	9	Y	8	9	1	1
*05		0 %	105	-0-	105	-0-	13430	96	2	9	9	Y	8	7	1	2
*06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13430					Y	NO RPT			2
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24059 03/23/2013																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 215386 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715																
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2013 - RECLASS TO #05294																

BURNETT OIL CO., INC. 110016																
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786																
01		5371 R	5371	-0-	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-			-0-
02		4579 R	4579	-0-	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-			-0-
03		5073 R	5073	-0-	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-			-0-
04		4955 R	4955	-0-	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-			-0-
*05		4943 R	4943	-0-	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-			-0-
*06		4645 R	4645	-0-	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
BARNESLEY, M. L.				WELL #: 2	RRCID -> 264678	COMPL. DATE 07/19/1991	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 2543	- 4197					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLWEE OIL, INC.				569339			CNTY: CRANE							
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 11	RRCID -> 068776	COMPL. DATE 06/05/1974	TOTAL DEPTH 5772	PERF. N/A						
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3				Y	-0-			-0-
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3				Y	-0-			-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3				Y	-0-			-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3				Y	-0-			-0-
05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3				Y	-0-			-0-
*06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3				Y	-0-			-0-

TUBB "B"				WELL #: 1	RRCID -> 123090	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 4507	PERF. N/A						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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						
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-
03	2077 #	819	-0-	-1258	-0-	808 2	11 9	N	10	10	1			-0-
04	2010 #	167	-0-	-1843	-0-	143 2	24 9	N	22	22	1			-0-
05	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-			N	23	23	1			-0-
06	1320 #	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL				WELL #: 592	RRCID -> 183024	COMPL. DATE 05/15/1999	TOTAL DEPTH 6005	PERF. 5054	- 5450					
01	678 R	678	-0-	-0-	-0-	668 2	10 9	N	9	9	1			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	9	1			-0-
03	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	10	10	1			-0-
04	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-			N	9	9	1			-0-
05	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	9	9	1			-0-
06	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 59	RRCID -> 206401	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 6005	PERF. 5040	- 5291					
01	6634 R	6634	-0-	-0-	-0-	6634 2		Y	-0-					-0-
02	2007 R	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		Y	-0-					-0-
03	8401 #	-0-	-0-	-8401	-0-			Y	-0-					-0-
04	8130 #	-0-	-0-	-8130	-0-			Y	145	144	1			1
05	8401 #	-0-	-0-	-8401	-0-			Y	496	496	1			1
06	6420 #	NO RPT	-0-	-6420	-0-			Y	NO RPT					1

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 #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

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
01		407 R	407	-0-	-0-	-0-	384 2	23 9	Y	21	21 1	-0-	
02		1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1191 2	24 9	Y	22	22 1	-0-	
03		DLQ G-10	317	-0-	317	317	306 2	11 9	Y	10	10 1	-0-	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	317			Y	22	22 1	-0-	
05		845 R	528	-0-	-317	-0-	503 2	25 9	Y	23	23 1	-0-	
06		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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

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
01		1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1109 2	263 9	N	239	289 1	47	
*02		1176 N	10	-0-	-1166	-0-	10 2		Y	-0-	47 1	-0-	
03		1395 N	145	-0-	-1250	-0-	39 2	106 9	Y	96	47 1	49	
04		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1351 2	399 9	Y	363	336 1	76	
*05		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1276 2	395 9	Y	359	331 1	104	
*06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1114 2	352 9	Y	320	327 1	93	

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

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
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	468 3	100 9	Y	91	90 1	4	
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	406 3	64 9	Y	58	55 1	7	
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	603 3	108 9	Y	98	97 1	8	
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	594 3	194 9	Y	176	173 1	11	
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	732 3	97 4	Y	138	141 1	8	
*06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	152 9						
							799 3	19 4	Y	112	114 1	6	
							123 9						

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

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
01		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-			-0-
02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
04		2010 N	267	-0-	-1743	-0-	267 2		N	-0-			-0-
05		1395 N	230	-0-	-1165	-0-	230 2		N	-0-			-0-
06		1350 N NO RPT		-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

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
01		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-			-0-
03		1891 N	1545	-0-	-346	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
04		2100 N	288	-0-	-1812	-0-	288 2		N	-0-			-0-
05		1333 N	271	-0-	-1062	-0-	271 2		N	-0-			-0-
06		1500 N NO RPT		-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

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
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
03		620 N	614	-0-	-6	-0-	614 2		N	-0-			-0-
04		810 N	123	-0-	-687	-0-	123 2		N	-0-			-0-
05		589 N	113	-0-	-476	-0-	113 2		N	-0-			-0-
06		600 N NO RPT		-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-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 #: 988		RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 2324 - 2380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	850 2	46 9	N	42	41 1	3
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	428 2	44 9	N	40	41 1	2
03	1519 N	916	-0-	-603	-0-	894 2	22 9	N	20	21 1	1
04	870 N	90	-0-	-780	-0-	89 2	1 9	N	1	2 1	-0-
05	527 N	355	-0-	-172	-0-	351 2	4 9	N	4	4 1	-0-
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1013		RRCID -> 154682		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2390 - 2498	
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
03	1736 N	792	-0-	-944	-0-	792 2		N	-0-		-0-
04	660 N	76	-0-	-584	-0-	76 2		N	-0-		-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455		PERF. 2339 - 2435	
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
03	682 N	439	-0-	-243	-0-	439 2		N	-0-		-0-
04	630 N	95	-0-	-535	-0-	95 2		N	-0-		-0-
05	434 N	105	-0-	-329	-0-	105 2		N	-0-		-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834		PERF. 2292 - 2395	
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-		-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-		-0-
03	1674 N	1177	-0-	-497	-0-	1177 2		N	-0-		-0-
04	1950 N	241	-0-	-1709	-0-	241 2		N	-0-		-0-
05	1209 N	161	-0-	-1048	-0-	161 2		N	-0-		-0-
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 332		RRCID -> 157163		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2340 - 2442	
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-		-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		-0-
03	837 N	609	-0-	-228	-0-	609 2		N	-0-		-0-
04	840 N	114	-0-	-726	-0-	114 2		N	-0-		-0-
05	558 N	93	-0-	-465	-0-	93 2		N	-0-		-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 375		RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2310 - 2410	
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-		-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-		-0-
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-		-0-
04	2040 N	283	-0-	-1757	-0-	283 2		N	-0-		-0-
05	1364 N	211	-0-	-1153	-0-	211 2		N	-0-		-0-
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2448 - 2561	
01	3100 N	3656	-0-	556	556	3656 2		N	-0-		-0-
02	2595 N	2039	-0-	-556	-0-	2039 2		N	-0-		-0-
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		N	-0-		-0-
04	2520 X	376	-0-	-2144	-0-	376 2		N	-0-		-0-
05	2604 X	337	-0-	-2267	-0-	337 2		N	-0-		-0-
06	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468		
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
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-		-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-		-0-
04	750 N	135	-0-	-615	-0-	135 2	N	-0-		-0-
05	651 N	86	-0-	-565	-0-	86 2	N	-0-		-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 290		RRCID -> 161950		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518		
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-		-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		-0-
03	1054 N	875	-0-	-179	-0-	875 2	N	-0-		-0-
04	1290 N	182	-0-	-1108	-0-	182 2	N	-0-		-0-
05	899 N	213	-0-	-686	-0-	213 2	N	-0-		-0-
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 718		RRCID -> 161953		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458		
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-		-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-
04	630 N	103	-0-	-527	-0-	103 2	N	-0-		-0-
05	434 N	72	-0-	-362	-0-	72 2	N	-0-		-0-
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624		
01	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2	Y	-0-		-0-
02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2	Y	-0-		-0-
03	4805 X	1949	-0-	-2856	-0-	1949 2	Y	-0-		-0-
04	4650 X	300	-0-	-4350	-0-	300 2	Y	-0-		-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-		Y	-0-		-0-
06	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-		Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432		
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2	N	-0-		-0-
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	N	-0-		-0-
04	2010 N	315	-0-	-1695	-0-	315 2	N	-0-		-0-
05	1364 N	223	-0-	-1141	-0-	223 2	N	-0-		-0-
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-		N	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404		
01	T. A.	1814	-0-	1814	3082	1814 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	1130	-0-	1130	4212	1130 2	Y	-0-		-0-
03	5453 X	1241	-0-	-4212	-0-	1241 2	Y	-0-		-0-
04	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 2	Y	-0-		-0-
05	1240 N	186	-0-	-1054	-0-	186 2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-		Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736		
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	Y	-0-		-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	Y	-0-		-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	Y	-0-		-0-
04	810 N	142	-0-	-668	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
05	775 N	65	-0-	-710	-0-	65 2	Y	-0-		-0-
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		Y	NO RPT		-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 #: 1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658		
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
01	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2		Y	-0-	-0-
02	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		Y	-0-	-0-
03	3658 X	2395	-0-	-1263	-0-	2395 2		Y	-0-	-0-
04	3990 X	390	-0-	-3600	-0-	390 2		Y	-0-	-0-
05	4123 X	138	-0-	-3985	-0-	138 2		Y	-0-	-0-
06	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 222836		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424		
01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 2		Y	-0-	-0-
02	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		Y	-0-	-0-
03	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		Y	-0-	-0-
04	3180 X	436	-0-	-2744	-0-	436 2		Y	-0-	-0-
05	2325 X	237	-0-	-2088	-0-	237 2		Y	-0-	-0-
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1131		RRCID -> 222849		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596		
01	3100 N	4639	-0-	1539	4147	4639 2		N	-0-	-0-
02	2800 N	2892	-0-	92	4239	2892 2		N	-0-	-0-
03	6575 X	2336	-0-	-4239	-0-	2336 2		N	-0-	-0-
04	1410 X	369	-0-	-1041	-0-	369 2		N	-0-	-0-
05	1457 X	819	-0-	-638	-0-	819 2		N	-0-	-0-
06	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 145		RRCID -> 222874		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584		
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-	-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-	-0-
04	600 N	83	-0-	-517	-0-	83 2		N	-0-	-0-
05	403 N	32	-0-	-371	-0-	32 2		N	-0-	-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 115		RRCID -> 222880		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456		
01	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	2038 2		N	-0-	-0-
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-	-0-
03	3038 X	1283	-0-	-1755	-0-	1283 2		N	-0-	-0-
04	2940 X	511	-0-	-2429	-0-	511 2		N	-0-	-0-
05	3038 X	1318	-0-	-1720	-0-	1318 2		N	-0-	-0-
06	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1554		RRCID -> 223880		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556		
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-	-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-	-0-
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-	-0-
04	1350 N	229	-0-	-1121	-0-	229 2		N	-0-	-0-
05	1116 N	200	-0-	-916	-0-	200 2		N	-0-	-0-
06	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 97		RRCID -> 227384		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516		
01	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-	-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-	-0-
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-	-0-
04	2490 N	269	-0-	-2221	-0-	269 2		N	-0-	-0-
05	1550 N	326	-0-	-1224	-0-	326 2		N	-0-	-0-
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT	-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 #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	3100 N	3765	-0-	665	665	3765	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	2512	-0-	-288	377	2512	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	3309	-0-	209	586	3309	2		N	-0-		-0-
04	2880 X	618	-0-	-2262	-	618	2		N	-0-		-0-
05	2976 X	363	-0-	-2613	-	363	2		N	-0-		-0-
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550												
01	3100 N	2827	-0-	-273	1547	2827	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	2877	-0-	77	1624	2877	2		N	-0-		-0-
03	3734 X	2110	-0-	-1624	-	2110	2		N	-0-		-0-
04	2880 X	329	-0-	-2551	-	329	2		N	-0-		-0-
05	2976 X	1	-0-	-2975	-	1	2		N	-0-		-0-
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648												
01	3100 N	4905	-0-	1805	1805	4905	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	4103	-0-	1303	3108	4103	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	2532	-0-	-568	2540	2532	2		N	-0-		-0-
04	3041 X	501	-0-	-2540	-	501	2		N	-0-		-0-
05	434 X	-	-0-	-434	-				N	-0-		-0-
06	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580												
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		Y	-0-		-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-		-0-
03	1085 N	628	-0-	-457	-0-	628	2		Y	-0-		-0-
04	750 N	189	-0-	-561	-0-	189	2		Y	-0-		-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-		-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415												
01	T. A.	2884	-0-	2884	5077	2884	2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	1693	-0-	1693	6770	1693	2		Y	-0-		-0-
03	8688 X	1918	-0-	-6770	-	1918	2		Y	-0-		-0-
04	390 X	390	-0-	-0-	-	390	2		Y	-0-		-0-
05	1860 N	209	-0-	-1651	-0-	209	2		Y	-0-		-0-
06	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510												
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-		-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-		-0-
03	2418 N	708	-0-	-1710	-0-	708	2		N	-0-		-0-
04	1590 N	762	-0-	-828	-0-	762	2		N	-0-		-0-
05	1271 N	524	-0-	-747	-0-	524	2		N	-0-		-0-
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692												
01	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2		N	-0-		-0-
02	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2		N	-0-		-0-
03	8525 X	4835	-0-	-3690	-0-	4835	2		N	-0-		-0-
04	10470 X	683	-0-	-9787	-0-	683	2		N	-0-		-0-
05	8401 X	330	-0-	-8071	-0-	330	2		N	-0-		-0-
06	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-				N	NO RPT		-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 #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2499 N	2336	-0-	-163	-0-	2336 2		N	-0-			-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			-0-
03	2790 X	1501	-0-	-1289	-0-	1501 2		N	-0-			-0-
04	2700 X	219	-0-	-2481	-0-	219 2		N	-0-			-0-
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			-0-
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT			-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

01	1333 N	1083	-0-	-250	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-			-0-
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
05	1333 N	739	-0-	-594	-0-	739 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1023	-0-	-297	-0-	1023 3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

01	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3		N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
05	248 N	145	-0-	-103	-0-	145 3		N	-0-			-0-
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	188 3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579														
LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-			-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-			-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575														
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-			-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536														
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622														
01	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
05	496 N	273	-0-	-223	-0-	273	3			N	-0-			-0-
06	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602														
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515														
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	158	3			N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
04	360 N	165	-0-	-195	-0-	165	3			N	-0-			-0-
05	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-			-0-
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	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 #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574		
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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3	N	-0-	-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3	N	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3	N	-0-	-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-	-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786		
01	775 N	550	-0-	-225	-0-	550	3	N	-0-	-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-	-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	-0-
05	775 N	467	-0-	-308	-0-	467	3	N	-0-	-0-
06	810 N	675	-0-	-135	-0-	675	3	N	-0-	-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 31		RRCID -> 208524		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732		
01	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3	N	-0-	1
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	1
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	1
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	1
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3	N	-0-	1
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3	N	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 14		RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728		
01	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	3	N	-0-	-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-	-0-
05	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	3	N	-0-	-0-
06	600 N	510	-0-	-90	-0-	510	3	N	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452		
01	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3	N	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-
05	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	3	N	-0-	-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3	N	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508		
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
02	280 N	14	-0-	-266	-0-	14	3	N	-0-	-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
06	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	3	N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579										
LEA, P.J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2360 - 2490		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3	N	-0-			-0-
05	279 N	133	-0-	-146	-0-	133	3	N	-0-			-0-
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3	N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785		PERF. 2484 - 2610		
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3	N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
05	310 N	161	-0-	-149	-0-	161	3	N	-0-			-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3	N	-0-			-0-

LEA, P.J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2564 - 2730		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775		PERF. 2364 - 2496		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824		PERF. 2380 - 2516		
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
05	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	3	N	-0-			-0-
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3	N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793		PERF. 2372 - 2510		
01	403 N	223	-0-	-180	-0-	223	3	N	-0-			-0-
02	364 N	271	-0-	-93	-0-	271	3	N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-
05	310 N	188	-0-	-122	-0-	188	3	N	-0-			-0-
06	420 N	255	-0-	-165	-0-	255	3	N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919		PERF. 2500 - 2616		
01	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3	N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
05	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	3	N	-0-			-0-
06	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579							
LEA, P.J.		WELL #:		109	RRCID ->	211952	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	2787 PERF. 2398 - 2512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	64	-0-	64	64	64	64	3			-0-
04	14B2 EXT	93	-0-	93	157	157	93	3			-0-
05	14B2 EXT	117	-0-	117	274	274	117	3			-0-
*06	693 X	419	-0-	-274	-0-	-0-	419	3			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		116	RRCID ->	212061	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	3077 PERF. 2628 - 2741	
01	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	-0-	1001	3			-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	3			-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	3			-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	3			-0-
05	1240 N	624	-0-	-616	-0-	-0-	624	3			-0-
06	1140 N	700	-0-	-440	-0-	-0-	700	3			-0-

LEA, P.J.		WELL #:		106	RRCID ->	212065	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	2820 PERF. 2452 - 2572	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	64	-0-	64	64	64	64	3			-0-
04	14B2 EXT	300	-0-	300	364	364	300	3			-0-
05	14B2 EXT	193	-0-	193	557	557	193	3			-0-
*06	836 X	279	-0-	-557	-0-	-0-	279	3			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		111	RRCID ->	212067	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3092 PERF. 2834 - 2950	
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	104	3			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3			-0-
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	-0-	72	3			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	-0-	98	3			-0-

LEA, P.J.		WELL #:		113	RRCID ->	212113	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	2880 PERF. 2478 - 2594	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3			-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	3			-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	3			-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3			-0-
05	713 N	338	-0-	-375	-0-	-0-	338	3			-0-
06	660 N	365	-0-	-295	-0-	-0-	365	3			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		39A	RRCID ->	212740	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 2608 - 2730	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3			-0-
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	-0-	306	3			-0-
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	-0-	192	3			-0-
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	-0-	231	3			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	212808	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	4850 PERF. 2672 - 2874	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3			-0-
05	310 N	129	-0-	-181	-0-	-0-	129	3			-0-
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	-0-	180	3			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579								
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	96	-0-	-152	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	-0-	-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-	-0-

KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716		
01	868 N	759	-0-	-109	-0-	759 3	N	-0-	-0-	-0-
02	644 N	534	-0-	-110	-0-	534 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-	-0-	-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	889	-0-	-311	-0-	889 3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870		
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-	-0-	-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	-0-	-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 3	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349 3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #: 115		RRCID -> 216175		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-	-0-	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	64	-0-	-116	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 216923		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850		
01	465 N	376	-0-	-89	-0-	376 3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	-0-	-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-	-0-	-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	289	-0-	-207	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	409	-0-	-101	-0-	409 3	N	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		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						
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1080 3	39 9	Y	35	35 1		3						
04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1005 3	40 9	Y	36	37 1		2						
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1003 3	133 4	Y	38	38 1		2						
							42 9												
06		1080 N	579	-0-	-501	-0-	557 3	13 4	Y	8	10 1		-0-						
							9 9												

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						

SAND HILLS, S. (HOLT)													80478 250	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: CRANE		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.													251726						
BARNESLEY, M. L.													WELL #: 13	RRCID -> 163744	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5875	PERF. 3612	- 3623	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		1833 N	-0-	-0-	-1833	-0-			Y	5			11						
02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	893 3	11 9	Y	10			21						
03		1023 N	979	-0-	-44	-0-	979 3		Y	-0-			21						
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-			21						
05		930 N	247	-0-	-683	-0-	226 3	21 9	Y	19			40						
06		900 N	318	-0-	-582	-0-	318 3		Y	-0-			40						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 3		N	-0-			33						
02		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 3		N	-0-			33						
03		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 3		N	-0-			33						
04		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 3		N	-0-			33						
05		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 3		N	-0-			33						
*06		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 3		N	-0-			33						

ESTES, W. A.													WELL #: 73	RRCID -> 033090	COMPL. DATE 04/14/1964	TOTAL DEPTH 6372	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		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						
03		2480 X	2326	-0-	-154	-0-	2282 3	44 9	N	40	38 1		7						
04		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2770 3	33 9	N	30	30 1		7						
*05		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3008 3	23 9	N	21	24 1		4						
*06		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2650 3	26 9	N	24	24 1		4						

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
ESTES, W. A.		WELL #:		91	RRCID ->	052331	COMPL. DATE	03/15/1972	TOTAL DEPTH	6400	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
01	1891 N	1610	-0-	-281	-0-	1610	3			N	-0-				-0-
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-				-0-
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-				-0-
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-				-0-
*05	2201 N	1808	-0-	-393	-0-	1808	3			N	-0-				-0-
06	1920 N	1440	-0-	-480	-0-	1440	3			N	-0-				-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		93	RRCID ->	062101	COMPL. DATE	05/12/1975	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	N/A			
01	2883 X	1470	-0-	-1413	-0-	1470	3			N	-0-				-0-
02	1652 N	16	-0-	-1636	-0-	16	3			N	-0-				-0-
03	1922 N	14	-0-	-1908	-0-	14	3			N	-0-				-0-
04	1410 N	10	-0-	-1400	-0-	10	3			N	-0-				-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	N/A			
01	3100 X	1657	-0-	-1443	-0-	1657	3			N	-0-				-0-
02	2800 X	1613	-0-	-1187	-0-	1613	3			N	-0-				-0-
03	3100 X	1791	-0-	-1309	-0-	1791	3			N	-0-				-0-
04	1710 X	1332	-0-	-378	-0-	1332	3			N	-0-				-0-
*05	1798 X	18	-0-	-1780	-0-	18	3			N	-0-				-0-
06	1740 X	390	-0-	-1350	-0-	390	3			N	-0-				-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY		WELL #:		614609	RRCID ->	195330	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	5080 - 5460			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	171320	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6365 - 6393			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26			
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26			

WINTER 5-20		WELL #:		1	RRCID ->	173437	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6631 - 6641			
01	1643 N	1131	-0-	-512	-0-	1131	2			N	-0-	156			
02	1820 N	992	-0-	-828	-0-	992	2			N	-0-	156			
03	1798 N	1073	-0-	-725	-0-	1073	2			N	-0-	156			
04	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			N	-0-	156			
05	1085 N	647	-0-	-438	-0-	647	2			N	-0-	156			
06	1050 N	647	-0-	-403	-0-	647	2			N	-0-	156			

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
WINTER 7-20		WELL #:		2H	RRCID ->	185625	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	6638 - 8300	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			115

RAYDEN		695567		1	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A	
TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A	
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B.		695567		2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A	
WELL #:		2		RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A		
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
03	1426 N	1200	-0-	-226	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	990	-0-	-840	-0-	990	3		N	-0-			-0-
05	1333 N	985	-0-	-348	-0-	985	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	900	-0-	-270	-0-	900	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		65	RRCID ->	022985	COMPL. DATE	05/28/1963	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	N/A	
ESTES, W. A.		WELL #:		65	RRCID ->	022985	COMPL. DATE	05/28/1963	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	N/A	
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1574	-0-	-316	-0-	1574	3		N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		925440		57	RRCID ->	031178	COMPL. DATE	07/13/1961	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	N/A	
WELL #:		57		RRCID ->	031178	COMPL. DATE	07/13/1961	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRISTEN BROS.		925440		80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	N/A	
WELL #:		80		RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	N/A		
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
*06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-		-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		-0-
03	868 N	836	-0-	-32	-0-	836	3	N	-0-		-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-		-0-
05	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	3	N	-0-		-0-
06	810 N	781	-0-	-29	-0-	781	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

01	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3	N	-0-		-0-
02	700 N	671	-0-	-29	-0-	671	3	N	-0-		-0-
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3	N	-0-		-0-
04	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3	N	-0-		-0-
*05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-		-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	3	N	-0-		-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

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-
03	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	3	Y	-0-		-0-
04	9810 X	9037	-0-	-773	-0-	9036	3	1 9 Y	1	1 1	-0-
*05	10137 X	7836	-0-	-2301	-0-	7830	3	6 9 Y	5	4 1	1
06	9810 X	7407	-0-	-2403	-0-	7401	3	6 9 Y	5	5 1	1

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

01	SWR 10	1054	-0-	1054	15860	991	2	63 9 N	57	57 1	5
02	SWR 10	594	-0-	594	16454	544	2	50 9 N	45	42 1	8
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16454			N	46	50 1	4
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16454			N	45	43 1	6
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16454			N	54	51 1	9
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16454			N	NO RPT		9

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 #: 1140 RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

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
01	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			Y	-0-					-0-
02	10528 X	2915	-0-	-7613	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
03	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					-0-
04	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715

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
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1469	2	31	9	Y	28	28	1			3
02	728 N	708	-0-	-20	-0-	684	2	24	9	Y	22	21	1			4
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	23	25	1			2
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	22	21	1			3
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	27	26	1			4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 5784

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
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
02	1400 N	267	-0-	-1133	-0-	217	2	50	9	Y	45	37	1			8
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	39	43	1			4
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	6696 X	3653	-0-	-3043	-0-	3564	2	89	9	Y	81	189	1	81	8	587
02	6160 X	1399	-0-	-4761	-0-	1358	2	41	9	Y	37	37	8			587
03	6820 X	2302	-0-	-4518	-0-	1984	2	318	9	Y	289	184	1	87	8	605
04	6600 X	362	-0-	-6238	-0-	246	2	116	9	Y	105	37	8			673
05	3658 X	675	-0-	-2983	-0-	589	2	86	9	Y	78	63	8			688
06	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					688

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT			AMT	AMT	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184														
01		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-			N	-0-			198
02		10780 X	-0-	-0-	-10780	-0-	-0-			N	7	7 8		198
03		8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-	-0-			N	5			203
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			203
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	2	2 8		203
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	203	203 0		203

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867														
01		14322 X	7867	-0-	-6455	-0-	-0-	6775	3	1092	9	N	993	940 1 14 5 457
02		14056 X	4173	-0-	-9883	-0-	-0-	2769	3	1404	9	N	1276	745 1 139 8 849
03		15562 X	-0-	-0-	-15562	-0-	-0-			N	903	1315 1		361
04		12360 X	5285	-0-	-7075	-0-	-0-	4384	3	901	9	N	819	541 1 46 8 593
05		7874 X	142	-0-	-7732	-0-	-0-	80	2	62	9	N	56	370 1 5 8 274
06		7620 X	3817	-0-	-3803	-0-	-0-	3373	2	444	9	N	404	371 1 11 8 296

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000														
01		3100 N	3116	-0-	16	-0-	16	580	2	2536	9	N	2305	2624 1 38 8 619
02		T. A.	1788	-0-	1788	-0-	1804	146	2	1642	9	N	1493	963 1 21 8 1128
03		T. A.	1873	-0-	1873	-0-	3677	584	2	1289	9	N	1172	1119 1 10 8 1171
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3677					N	88	570 1 1 8 688
05		3677 X	-0-	-0-	-3677	-0-	-0-					N	607	368 1 16 8 911
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	920	905 1 2 8 924

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1251	1512 1 32 8 391
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1024	922 1 9 8 484
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	1183	9	N	1075	938 1 10 8 611
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1172	1133 1 2 8 648
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	741	745 1 3 8 641
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	973	1121 1 2 8 491

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460														
*07		36766 X	20833	-0-	-15933	-0-	-0-	19656	2	1177	9	Y	1070	1006 0 29 1 35
*08		35247 X	18808	-0-	-16439	-0-	-0-	18002	2	806	9	Y	733	710 0 20 1 38
*09		33330 X	25316	-0-	-8014	-0-	-0-	23977	2	1339	9	Y	1217	1125 0 85 8 45
*10		26536 X	19802	-0-	-6734	-0-	-0-	18475	2	1327	9	Y	1206	1205 0 26 8 20
*11		20130 X	101	-0-	-20029	-0-	-0-	101	2			Y	-0-	20 0 -0-
*12		26164 X	157	-0-	-26007	-0-	-0-	147	2	10	9	Y	9	5 0 4 8 -0-
*01		26164 X	-0-	-0-	-26164	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02		23632 X	133	-0-	-23499	-0-	-0-	133	2			Y	-0-	-0-
*03		19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05		179 X	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-	-0-
*06		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	-0-	5802	2	97	9	Y	88	66 0 20 8 2

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		8H	RRCID ->	266047	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8450	- 12041
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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	
03	7874 X	326	-0-	-7548	-0-	196 2	130 9	Y	118	118 0	1 8	1	
04	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			Y	45	45 0		1	
05	7502 X	4475	-0-	-3027	-0-	3684 2	791 9	Y	719	704 0	2 8	14	
06	7260 X	66	-0-	-7194	-0-	66 2		Y	-0-	14 0		-0-	

SEVENGILLS 54-2-7		WELL #:		8H	RRCID ->	266745	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8706	PERF.	9623	- 12578
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 0		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 0		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	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
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	
03	13516 X	7356	-0-	-6160	-0-	6847 2	509 9	Y	463	460 0	5 8	2	
04	12570 X	4117	-0-	-8453	-0-	3753 2	364 9	Y	331	327 0		6	
05	12989 X	5129	-0-	-7860	-0-	4613 2	516 9	Y	469	461 0	5 8	9	
06	11400 X	4999	-0-	-6401	-0-	4555 2	444 9	Y	404	397 0	7 8	9	

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	267183	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8786	- 12274
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 0		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0		-0-	

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		9H	RRCID ->	267184	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	8962	- 12895
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	
03	7595 X	2388	-0-	-5207	-0-	2128 2	260 9	Y	236	237 0	1 8	1	
04	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	11814 2	988 9	Y	898	884 0		15	
05	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	7935 2	681 9	Y	619	620 0	2 8	12	
*06	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7129 2	542 9	Y	493	493 0	1 8	11	

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		8H	RRCID ->	267185	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	9145	- 12817
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	
03	26474 X	-0-	-0-	-26474	-0-			Y	-0-	3 0		-0-	
04	22470 X	4538	-0-	-17932	-0-	4231 2	307 9	Y	279	274 0		5	
05	26423 X	26423	-0-	-0-	-0-	25424 2	999 9	Y	908	889 0	6 8	18	
*06	17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	17456 2	373 9	Y	339	347 0	2 8	8	

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		2H	RRCID ->	267186	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	8772	- 12248
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	
03	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			Y	45	46 0		-0-	
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-			Y	19	19 0		-0-	
05	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			Y	-0-			-0-	
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			Y	-0-			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012			TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8763 - 12308			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	7254 X	1406	-0-	-5848	-0-	1217	2	189	9	Y	172	167	0	6 8
02	13384 X	11	-0-	-13373	-0-	2	2	9	9	Y	8	8	0	4 8
03	14818 X	18	-0-	-14800	-0-	3	2	15	9	Y	14	1	0	13 8
04	14340 X	4	-0-	-14336	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
05	4743 X	13	-0-	-4730	-0-	2	2	11	9	Y	10	10	8	-0-
06	1350 X	8	-0-	-1342	-0-	1	2	7	9	Y	6	6	8	-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8960 - 13048			
01	28830 X	25525	-0-	-3305	-0-	24460	2	1065	9	Y	968	947	0	10 8
02	23912 X	12331	-0-	-11581	-0-	11866	2	465	9	Y	423	439	0	4 8
03	28116 X	28116	-0-	-0-	-0-	27108	2	1008	9	Y	916	904	0	11 8
04	27679 X	27679	-0-	-0-	-0-	26489	2	1190	9	Y	1082	1068	0	18
05	28463 X	28463	-0-	-0-	-0-	26787	2	1676	9	Y	1524	1506	0	6 8
*06	26676 X	26676	-0-	-0-	-0-	25074	2	1602	9	Y	1456	1449	0	4 8

BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012			TOTAL DEPTH 8923		PERF. 9306 - 12460			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8874 - 12550			
01	27169 X	27169	-0-	-0-	-0-	26193	2	976	9	Y	887	871	0	6 8
02	16016 X	6747	-0-	-9269	-0-	6525	2	222	9	Y	202	221	0	1 8
03	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04	17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-			-0-
05	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-			-0-
06	17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9002 - 12975			
01	31744 X	26533	-0-	-5211	-0-	24789	2	1744	9	Y	1585	1562	0	8 8
02	26628 X	8515	-0-	-18113	-0-	8036	2	479	9	Y	435	469	0	1 8
03	29481 X	7907	-0-	-21574	-0-	7243	2	664	9	Y	604	600	0	4 8
04	25680 X	-0-	-0-	-25680	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
05	26536 X	-0-	-0-	-26536	-0-					Y	-0-			-0-
06	25680 X	-0-	-0-	-25680	-0-					Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8358 - 12097			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 268226		COMPL. DATE 05/29/2012			TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8295 - 11993			
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	12	12	0	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
BULLHEAD 55-1-31		//CONT.//		020528											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	197	143	0	9 5	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-	43	8		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-	3	0		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-
SEVENGILLS 55-1-35															
01	66526 X	32309	-0-	-34217	-0-	30582	3	1727	9	Y	1570	1489	0	21 5	36
02	53452 X	24535	-0-	-28917	-0-	23041	3	1494	9	Y	1358	48	8		
03	39153 X	18127	-0-	-21026	-0-	16852	3	1275	9	Y	1159	1329	0	57 8	8
04	0 W	25295	-0-	25295	25295	24194	3	1101	9	Y	1001	1118	0	44 8	5
05	56951 X	31656	-0-	-25295	-0-	30656	2	1000	9	Y	909	926	0	64 8	16
06	31260 X	26170	-0-	-5090	-0-	25606	2	564	9	Y	513	766	0	144 8	15
												386	0	133 8	9
SEVENGILLS 55-1-35															
*12	40491 X	40491	-0-	-0-	-0-	38519	3	1972	9	Y	1793	1746	0	67 8	24
*01	35185 X	23324	-0-	-11861	-0-	21593	3	1731	9	Y	1574	1489	0	19 5	36
												54	8		
*02	31780 X	20859	-0-	-10921	-0-	19356	3	1503	9	Y	1366	1329	0	65 8	8
*03	35185 X	15865	-0-	-19320	-0-	14583	3	1282	9	Y	1165	1118	0	50 8	5
*04	0 W	21684	-0-	21684	21684	20574	3	1110	9	Y	1009	926	0	72 8	16
*05	52066 X	30382	-0-	-21684	-0-	29430	2	952	9	Y	865	766	0	100 8	15
06	22560 X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	-0-	15	0		-0-
SEVENGILLS 54-1-31															
01	17887 X	15412	-0-	-2475	-0-	14635	2	777	9	Y	706	696	0	4 8	17
02	13468 X	9530	-0-	-3938	-0-	9254	2	276	9	Y	251	265	0	1 8	2
03	15965 X	3811	-0-	-12154	-0-	3627	2	184	9	Y	167	167	0	1 8	1
04	15450 X	-0-	-0-	-15450	-0-					Y	2	3	0		-0-
05	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	-0-				-0-
06	14910 X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-				-0-
SEVENGILLS 54-1-31															
01	27311 X	20300	-0-	-7011	-0-	19477	2	823	9	Y	748	735	0	4 8	18
02	29428 X	15218	-0-	-14210	-0-	14627	2	591	9	Y	537	550	0	2 8	3
03	32581 X	15835	-0-	-16746	-0-	15344	2	491	9	Y	446	445	0	2 8	2
04	31530 X	20783	-0-	-10747	-0-	20263	2	520	9	Y	473	467	0		8
05	25074 X	25074	-0-	-0-	-0-	24410	2	664	9	Y	604	596	0	4 8	12
*06	35054 X	35054	-0-	-0-	-0-	34464	2	590	9	Y	536	534	0	2 8	12
SEVENGILLS 55-1-37															
01	40539 X	40539	-0-	-0-	-0-	38226	2	2313	9	Y	2103	2070	0	12 8	50
02	36400 X	26888	-0-	-9512	-0-	25890	2	998	9	Y	907	945	0	7 8	5
03	39742 X	32872	-0-	-6870	-0-	31875	2	997	9	Y	906	896	0	11 8	4
04	39240 X	32098	-0-	-7142	-0-	31013	2	1085	9	Y	986	973	0		17
05	40548 X	35036	-0-	-5512	-0-	33404	2	1632	9	Y	1484	1464	0	7 8	30
06	39240 X	29653	-0-	-9587	-0-	28552	2	1101	9	Y	1001	1004	0	4 8	23

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		6H	RRCID ->	270759	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	9040	- 12750
M	O	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
01		37727 X	34596	-0-	-3131	-0-	33083 2	1513 9	Y	1375	1352 0	10 8	33
02		34076 X	26437	-0-	-7639	-0-	25346 2	1091 9	Y	992	1013 0	6 8	6
03		38099 X	508	-0-	-37591	-0-	447 2	61 9	Y	55	61 0		-0-
04		36870 X	-0-	-0-	-36870	-0-			Y	54	53 0		1
05		38099 X	-0-	-0-	-38099	-0-			Y	4	5 0		-0-
06		33480 X	-0-	-0-	-33480	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		4H	RRCID ->	270760	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8939	- 12703
01		63803 X	63803	-0-	-0-	-0-	60922 2	2881 9	Y	2619	2578 0	18 8	62
02		52916 X	52916	-0-	-0-	-0-	50853 2	2063 9	Y	1875	1915 0	11 8	11
03		56940 X	56940	-0-	-0-	-0-	54811 2	2129 9	Y	1935	1920 0	17 8	9
04		52345 X	52345	-0-	-0-	-0-	50310 2	2035 9	Y	1850	1828 0		31
05		52003 X	52003	-0-	-0-	-0-	49912 2	2091 9	Y	1901	1884 0	10 8	38
06		48780 X	45420	-0-	-3360	-0-	43751 2	1669 9	Y	1517	1514 0	7 8	34

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		1H	RRCID ->	270761	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	9142	- 13080
01		41881 X	-0-	-0-	-41881	-0-			Y	-0-			-0-
02		18144 X	-0-	-0-	-18144	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		2H	RRCID ->	271380	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8882	- 12637
01		78182 X	38044	-0-	-40138	-0-	35541 3	2503 9	Y	2275	2105 0	17 5	50
02		70616 X	19619	-0-	-50997	-0-	18077 3	1542 9	Y	1402	1374 0	70 8	8
03		48959 X	48959	-0-	-0-	-0-	46124 3	2835 9	Y	2577	2391 0	182 8	12
04		61140 X	34123	-0-	-27017	-0-	31898 3	2225 9	Y	2023	1899 0	103 8	33
05		58807 X	16132	-0-	-42675	-0-	14481 2	1651 9	Y	1501	1435 0	70 8	29
06		47370 X	-0-	-0-	-47370	-0-			Y	-0-	29 0		-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		9H	RRCID ->	271544	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8993	- 12950
*07		50998 X	50998	-0-	-0-	-0-	43444 2	7554 9	Y	6867	6670 0	316 1	229
*08		46067 X	46067	-0-	-0-	-0-	41509 3	4558 9	Y	4144	3687 0	492 1	194
*09		40590 X	40590	-0-	-0-	-0-	37873 3	2717 9	Y	2470	2191 0	391 8	82
*10		46102 X	46102	-0-	-0-	-0-	43337 3	2765 9	Y	2514	2456 0	100 8	40
*11		33427 X	33427	-0-	-0-	-0-	31432 3	1995 9	Y	1814	1730 0	80 8	44
*12		37635 X	37635	-0-	-0-	-0-	35673 3	1962 9	Y	1784	1746 0	58 8	24
*01		30024 X	30024	-0-	-0-	-0-	28267 3	1757 9	Y	1597	1489 0	42 5	36
										54 8			
*02		26833 X	26833	-0-	-0-	-0-	25334 3	1499 9	Y	1363	1329 0	62 8	8
*03		25048 X	18952	-0-	-6096	-0-	17673 3	1279 9	Y	1163	1118 0	48 8	5
*04		24594 X	24594	-0-	-0-	-0-	23487 3	1107 9	Y	1006	926 0	69 8	16
*05		30756 X	30756	-0-	-0-	-0-	29743 2	1013 9	Y	921	766 0	156 8	15
*06		25580 X	25580	-0-	-0-	-0-	25004 2	576 9	Y	524	386 0	144 8	9

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		5H	RRCID ->	271631	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	9343 - 13185	
M	O	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	
*07	109227	X	67766	-0-	-41461	-0-	59931 2	7835 9	Y	7123	6670 0	572 1	229
*08	56260	X	56260	-0-	-0-	-0-	51705 3	4555 9	Y	4141	3687 0	489 1	194
*09	47670	X	33524	-0-	-14146	-0-	31031 3	2493 9	Y	2266	2191 0	187 8	82
*10	49259	X	35164	-0-	-14095	-0-	32410 3	2754 9	Y	2504	2456 0	90 8	40
*11	47670	X	25611	-0-	-22059	-0-	23623 3	1988 9	Y	1807	1730 0	73 8	44
*12	49259	X	23044	-0-	-26215	-0-	21105 3	1939 9	Y	1763	1746 0	37 8	24
*01	49259	X	16700	-0-	-32559	-0-	15000 3	1700 9	Y	1545	1489 0	12 5	36
*02	44492	X	10571	-0-	-33921	-0-	9098 3	1473 9	Y	1339	1329 0	38 8	8
*03	49259	X	5203	-0-	-44056	-0-	3957 3	1246 9	Y	1133	1118 0	18 8	5
*04	47670	X	2616	-0-	-45054	-0-	1579 3	1037 9	Y	943	926 0	6 8	16
*05	23033	X	6963	-0-	-16070	-0-	6068 2	895 9	Y	814	766 0	49 8	15
06	16170	X	654	-0-	-15516	-0-	234 2	420 9	Y	382	386 0	2 8	9

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		8H	RRCID ->	271657	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8438	PERF.	8870 - 13065	
*07	116705	X	55716	-0-	-60989	-0-	47867 2	7849 9	Y	7135	6670 0	583 1	229
*08	55899	X	55899	-0-	-0-	-0-	51600 3	4299 9	Y	3908	3687 0	257 1	193
*09	49244	X	49244	-0-	-0-	-0-	46697 3	2547 9	Y	2315	2191 0	235 8	82
*10	52780	X	52780	-0-	-0-	-0-	49995 3	2785 9	Y	2532	2456 0	118 8	40
*11	44160	X	36906	-0-	-7254	-0-	34894 3	2012 9	Y	1829	1730 0	95 8	44
*12	45632	X	40408	-0-	-5224	-0-	38439 3	1969 9	Y	1790	1746 0	64 8	24
*01	45632	X	24898	-0-	-20734	-0-	23172 3	1726 9	Y	1569	1489 0	21 5	36
*02	41216	X	20627	-0-	-20589	-0-	19133 3	1494 9	Y	1358	1329 0	57 8	8
*03	45632	X	6339	-0-	-39293	-0-	5083 3	1256 9	Y	1142	1118 0	27 8	5
*04	44160	X	11925	-0-	-32235	-0-	10852 3	1073 9	Y	975	926 0	38 8	16
*05	40393	X	900	-0-	-39493	-0-	58 2	842 9	Y	765	766 0	15	15
06	24090	X	-0-	-0-	-24090	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15 0	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		1H	RRCID ->	271673	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	9248 - 13165	
*07	0		62104	-0-	62104	74408	54488 2	7616 9	Y	6924	6670 0	373 1	229
*08	144100	X	69692	-0-	-74408	-0-	65128 2	4564 9	Y	4149	3687 0	497 1	194
*09	60720	X	56625	-0-	-4095	-0-	53590 3	3035 9	Y	2759	2191 0	680 8	82
*10	62744	X	51013	-0-	-11731	-0-	47989 3	3024 9	Y	2749	2456 0	335 8	40
*11	60720	X	36201	-0-	-24519	-0-	34052 3	2149 9	Y	1954	1730 0	220 8	44
*12	62744	X	30395	-0-	-32349	-0-	28445 3	1950 9	Y	1773	1746 0	47 8	24
*01	62744	X	30975	-0-	-31769	-0-	29237 3	1738 9	Y	1580	1489 0	18 5	36
*02	56672	X	27593	-0-	-29079	-0-	26082 3	1511 9	Y	1374	1329 0	73 8	8
*03	62744	X	16290	-0-	-46454	-0-	15025 3	1265 9	Y	1150	1118 0	35 8	5
*04	60720	X	1569	-0-	-59151	-0-	537 3	1032 9	Y	938	926 0	1 8	16
*05	30969	X	-0-	-0-	-30969	-0-	-0-	-0-	Y	765	766 0	15	15
06	29970	X	-0-	-0-	-29970	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15 0	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528													
SEVENGILLS 55-1-35				WELL #:	4H	RRCID ->	271917	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL	DEPTH	8433	PERF.	8853 - 12950				
M	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*07	0	81989	-0-	81989	110678	74347	2	7642	9	Y	6947	6670	0	396	1	229		
*08	163567 X	52889	-0-	-110678	-0-	48636	3	4253	9	Y	3866	3687	0	214	1	194		
*09	67500 X	39005	-0-	-28495	-0-	36535	3	2470	9	Y	2245	2191	0	166	8	82		
*10	69750 X	42282	-0-	-27468	-0-	39551	3	2731	9	Y	2483	2456	0	69	8	40		
*11	67500 X	23715	-0-	-43785	-0-	21755	3	1960	9	Y	1782	1730	0	48	8	44		
*12	69750 X	24157	-0-	-45593	-0-	22220	3	1937	9	Y	1761	1746	0	35	8	24		
*01	69750 X	21070	-0-	-48680	-0-	19353	3	1717	9	Y	1561	1489	0	15	5	36		
*02	63000 X	16224	-0-	-46776	-0-	14732	3	1492	9	Y	1356	1329	0	55	8	8		
*03	69750 X	12360	-0-	-57390	-0-	11087	3	1273	9	Y	1157	1118	0	42	8	5		
*04	67500 X	15180	-0-	-52320	-0-	14082	3	1098	9	Y	998	926	0	61	8	16		
*05	69750 X	19348	-0-	-50402	-0-	18356	2	992	9	Y	902	766	0	137	8	15		
06	20400 X	17921	-0-	-2479	-0-	17367	2	554	9	Y	504	386	0	124	8	9		

BULLHEAD 55-1-39				WELL #:	4H	RRCID ->	272584	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL	DEPTH	8296	PERF.	8940 - 12894				
*12	60047 X	58615	-0-	-1432	-0-	54909	3	3706	9	Y	3369	3216	0	195	8	45		
*01	60047 X	44906	-0-	-15141	-0-	42303	3	2603	9	Y	2366	2104	0	43	5	51		
*02	54236 X	38007	-0-	-16229	-0-	36348	3	1659	9	Y	1508	1374	0	177	8	8		
*03	60047 X	60000	-0-	-47	-0-	57064	3	2936	9	Y	2669	2391	0	274	8	12		
*04	58110 X	45892	-0-	-12218	-0-	43625	3	2267	9	Y	2061	1899	0	141	8	33		
05	60047 X	45626	-0-	-14421	-0-	43843	2	1783	9	Y	1621	1435	0	190	8	29		
06	58110 X	14618	-0-	-43492	-0-	13237	2	1381	9	Y	1255	1222	0	34	8	28		

BULLHEAD 55-1-39				WELL #:	1H	RRCID ->	272587	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL	DEPTH	8257	PERF.	8825 - 12891				
*12	69254 X	39430	-0-	-29824	-0-	35818	3	3612	9	Y	3284	3216	0	110	8	45		
*01	69254 X	33637	-0-	-35617	-0-	31111	3	2526	9	Y	2296	2105	0	28	5	50		
*02	62552 X	27634	-0-	-34918	-0-	26024	3	1610	9	Y	1464	1374	0	132	8	8		
*03	69254 X	45937	-0-	-23317	-0-	43075	3	2862	9	Y	2602	2391	0	207	8	12		
*04	67020 X	34356	-0-	-32664	-0-	32128	3	2228	9	Y	2025	1899	0	105	8	33		
05	69254 X	16563	-0-	-52691	-0-	14909	2	1654	9	Y	1504	1435	0	73	8	29		
06	67020 X	20074	-0-	-46946	-0-	18679	2	1395	9	Y	1268	1222	0	47	8	28		

BULLHEAD 55-1-39				WELL #:	9H	RRCID ->	272588	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL	DEPTH	8366	PERF.	8840 - 13188				
*12	46748 X	40276	-0-	-6472	-0-	36257	3	4019	9	Y	3654	3216	0	480	8	45		
*01	46748 X	23270	-0-	-23478	-0-	20568	3	2702	9	Y	2456	2104	0	1	5	51		
02	42224 X	16575	-0-	-25649	-0-	14847	2	1728	9	Y	1571	1374	0	240	8	8		
*03	51311 X	51311	-0-	-0-	-0-	48258	3	3053	9	Y	2775	2391	0	380	8	12		
*04	45240 X	44692	-0-	-548	-0-	42424	3	2268	9	Y	2062	1899	0	142	8	33		
05	46814 X	46814	-0-	-0-	-0-	45018	2	1796	9	Y	1633	1435	0	202	8	29		
06	45240 X	39974	-0-	-5266	-0-	38519	2	1455	9	Y	1323	1222	0	102	8	28		

BULLHEAD 55-1-39				WELL #:	6H	RRCID ->	272589	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL	DEPTH	8359	PERF.	9215 - 12936				
*01	64263 X	36466	-0-	-27797	-0-	33948	3	2518	9	Y	2289	2104	0	41	5	50		
*02	58044 X	29882	-0-	-28162	-0-	28289	3	1593	9	Y	1448	1374	0	116	8	8		
*03	64263 X	38221	-0-	-26042	-0-	35446	3	2775	9	Y	2523	2391	0	128	8	12		
04	62190 X	28360	-0-	-33830	-0-	26189	2	2171	9	Y	1974	1899	0	54	8	33		
05	64263 X	24325	-0-	-39938	-0-	22683	2	1642	9	Y	1493	1435	0	62	8	29		
06	62190 X	-0-	-0-	-62190	-0-					Y	-0-	29	0			-0-		

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371														
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
01		93282 X	93282	-0-	-0-	-0-	82392 2	10890 9	Y	9900	9651 0	171 8	1 5	233
02		72268 X	5935	-0-	-66333	-0-	4719 2	1216 9	Y	1105	1319 0	7 0	12 8	7
03		80011 X	-0-	-0-	-80011	-0-			Y	-0-	7 0			-0-
04		77430 X	27104	-0-	-50326	-0-	22069 2	5035 9	Y	4577	4440 0	77 0	60 8	77
05		80011 X	43	-0-	-79968	-0-	43 2		Y	-0-	77 0			-0-
06		77430 X	27164	-0-	-50266	-0-	21644 2	5520 9	Y	5018	4873 0		31 8	114
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420														
01		107273 X	107273	-0-	-0-	-0-	98375 2	8898 9	Y	8089	7852 0	209 8	1 5	189
02		57932 X	14820	-0-	-43112	-0-	12970 2	1850 9	Y	1682	1830 0	10 0	31 8	10
03		64139 X	-0-	-0-	-64139	-0-			Y	1	10 0		1 8	-0-
04		62070 X	9781	-0-	-52289	-0-	8444 2	1337 9	Y	1215	1180 0		15 8	20
05		64139 X	31364	-0-	-32775	-0-	25923 2	5441 9	Y	4946	4786 0		82 8	98
06		62070 X	9202	-0-	-52868	-0-	7708 2	1494 9	Y	1358	1412 0		13 8	31
SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161														
01		83718 X	83718	-0-	-0-	-0-	72344 2	11374 9	Y	10340	9427 0	613 8	103 5	230
02		67060 X	15728	-0-	-51332	-0-	12653 2	3075 9	Y	2795	2953 0		55 8	17
03		74245 X	54885	-0-	-19360	-0-	48385 2	6500 9	Y	5909	5732 0		166 8	28
04		71850 X	30953	-0-	-40897	-0-	27696 2	3257 9	Y	2961	2888 0		52 8	49
05		74245 X	19099	-0-	-55146	-0-	17383 2	1716 9	Y	1560	1540 0		38 8	31
06		71850 X	40484	-0-	-31366	-0-	36017 2	4467 9	Y	4061	3965 0		35 8	92
BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695														
01		77004 X	48402	-0-	-28602	-0-	44033 2	4369 9	Y	3972	3628 0	263 8	62 5	87
02		69552 X	52609	-0-	-16943	-0-	48686 2	3923 9	Y	3566	3366 0		267 8	20
03		77004 X	33971	-0-	-43033	-0-	31943 2	2028 9	Y	1844	1672 0		184 8	8
04		74520 X	-0-	-0-	-74520	-0-			Y	-0-	8 0			-0-
05		77004 X	3130	-0-	-73874	-0-	2962 2	168 9	Y	153	142 0		8 8	3
06		74520 X	10359	-0-	-64161	-0-	9147 2	1212 9	Y	1102	1035 0		46 8	24
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														
01		SHUT IN	5945	-0-	5945	179684	18 1	5473 3	N	413	1065 1			182
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	179684	454 9		N	-0-				182
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	179684			N	-0-				182
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	179684			N	-0-				182
05		SHUT IN	6036	-0-	6036	185720	36 1	5047 3	N	859	965 1			76
06		SHUT IN	30878	-0-	30878	216598	8 4	945 9						
							90 1	27872 3	N	2280	2088 1			268
							408 4	2508 9						

SANDBAR (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. DARK STAR 21 FEE		//CONT.//	80544 500 153438	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2H		RRCID -> 271624	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 7457	PERF. 7510	- 12048						
01	70308 X	22288	-0-	-48020	-0-	905 1	17625 3	N	2158	2359 1	14 8	269
						1384 4	2374 9					
02	63504 X	15016	-0-	-48488	-0-	276 1	12823 3	N	1614	1190 1	51 8	642
						142 4	1775 9					
03	70308 X	18388	-0-	-51920	-0-	218 1	15869 3	N	1830	1465 1		1007
						288 4	2013 9					
04	68040 X	21744	-0-	-46296	-0-	268 1	19162 3	N	1846	2362 1	28 8	463
						283 4	2031 9					
05	22723 X	21870	-0-	-853	-0-	206 1	18923 3	N	1812	1816 1	43 8	416
						748 4	1993 9					
06	21570 X	19474	-0-	-2096	-0-	122 1	17581 3	N	1564	1746 1	16 8	218
						51 4	1720 9					
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #: 2H	RRCID -> 271630	COMPL. DATE 03/25/2013	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 7293	- 11618					
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						
03	86893 X	26347	-0-	-60546	-0-	199 1	24440 3	N	1489	1607 1		223
						70 4	1638 9					
04	84090 X	32565	-0-	-51525	-0-	94 1	30831 3	N	1405	1093 1	33 8	502
						94 4	1546 9					
05	30721 X	30721	-0-	-0-	-0-	88 1	29118 3	N	1301	1448 1	41 8	314
						84 4	1431 9					
06	25500 X	21234	-0-	-4266	-0-	97 1	20083 3	N	881	903 1	14 8	278
						85 4	969 9					
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 2H	RRCID -> 271643	COMPL. DATE 03/21/2013	TOTAL DEPTH 7511	PERF. 7570	- 11907					
01	38376 X	38376	-0-	-0-	-0-	166 1	34829 3	Y	3074	3054 1	6 8	174
						3381 9						
02	32593 X	32593	-0-	-0-	-0-	145 1	29449 3	Y	2726	2589 1	25 8	286
						2999 9						
03	27711 X	27711	-0-	-0-	-0-	202 1	24760 3	Y	2411	2366 1		331
						97 4	2652 9					
04	28104 X	28104	-0-	-0-	-0-	295 1	25084 3	Y	2466	2549 1	9 8	239
						12 4	2713 9					
05	26910 X	26910	-0-	-0-	-0-	110 1	24383 3	Y	2197	2163 1	12 8	261
						2417 9						
*06	31204 X	31204	-0-	-0-	-0-	521 1	28322 3	Y	2127	1973 1	5 8	410
						21 4	2340 9					
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 3H	RRCID -> 272144	COMPL. DATE 06/07/2013	TOTAL DEPTH 7416	PERF. 8250	- 12778					
01	72142 X	72142	-0-	-0-	-0-	432 1	68113 3	Y	3270	3300 1	10 8	185
						3597 9						
02	51256 X	51256	-0-	-0-	-0-	246 1	48313 3	Y	2452	2347 1	34 8	256
						2697 9						
03	44516 X	41554	-0-	-2962	-0-	324 1	38170 3	Y	2641	2535 1		362
						155 4	2905 9					
04	43080 X	42375	-0-	-705	-0-	438 1	38882 3	Y	2762	2844 1	13 8	267
						17 4	3038 9					
05	44516 X	38102	-0-	-6414	-0-	141 1	35413 3	Y	2316	2290 1	18 8	275
						2548 9						
06	43080 X	33824	-0-	-9256	-0-	602 1	30851 3	Y	2134	1992 1	5 8	412
						24 4	2347 9					

SANDBAR (BONE SPRING)												
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		34768 X	34768	-0-	-0-	-0-	34450	2	318	9	N	289
02	DLQ	G-10	25419	-0-	25419	25419	25201	2	218	9	N	198
03	DLQ	G-10	28537	-0-	28537	53956	28283	2	254	9	N	231
04	DLQ	G-10	12200	-0-	12200	66156	840	1	11265	2	N	86
							95	9				
05	DLQ	G-10	23675	-0-	23675	89831	868	1	22574	2	N	212
							233	9				
*06		96494 X	6663	-0-	-89831	-0-	6336	2	327	9	N	297
												185
												1
												789
TEMA OIL AND GAS COMPANY												
SID M. KYLE 26 WELL #: 2H RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9400 - 13648												
01		22264 X	22264	-0-	-0-	-0-	767	1	7664	2	N	3488
							9996	4	3837	9		3919
02		19796 X	16048	-0-	-3748	-0-	690	1	5367	2	N	2834
							6874	4	3117	9		2899
03		21917 X	17233	-0-	-4684	-0-	730	1	11889	2	N	2709
							1634	4	2980	9		2679
04		21210 X	18168	-0-	-3042	-0-	835	1	14392	2	N	2279
							434	4	2507	9		2334
*05		22284 X	22284	-0-	-0-	-0-	1120	1	18596	2	Y	2279
							61	4	2507	9		2134
06		21210 X	13982	-0-	-7228	-0-	546	1	9480	2	Y	1658
							2132	4	1824	9		1695
												1
												495
Z&T 32												
WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380												
11		0	14008	-0-	14008	14008	668	1	6681	2	N	5117
							1030	4	5629	9		4181
12		0	40977	-0-	40977	54985	1148	1	11484	2	N	7455
							20144	4	8201	9		7513
*01		92466 X	37481	-0-	-54985	-0-	1311	1	13113	2	N	5411
							17105	4	5952	9		6007
02		34580 X	-0-	-0-	-34580	-0-	2622	4	3159	9	N	3670
03		38285 X	26024	-0-	-12261	-0-	1171	1	19072	2	N	2872
							1156	1	19920	2	N	3724
04		37050 X	24911	-0-	-12139	-0-	600	4	3235	9		2667
							1235	1	20498	2	N	2941
05		38285 X	24289	-0-	-13996	-0-	67	4	2489	9		3133
							815	1	14154	2	N	2263
06		37050 X	20001	-0-	-17049	-0-	3183	4	1849	9		2307
												1
												196
												179
SANTA ROSA (ELLENBURGER)												
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
SANTA ROSA 238710												
WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)													
PPC OPERATING COMPANY LLC													
SANTA ROSA STATE													
WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE					
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
03		8525 X	5536	-0-	-2989	-0-	5494 2	42 9	N	38			150
04		8250 X	7278	-0-	-972	-0-	7231 2	47 9	N	43			193
05		8308 X	7298	-0-	-1010	-0-	7256 2	42 9	N	38	177 1		54
06		8040 X	7122	-0-	-918	-0-	7076 2	46 9	N	42			96

HANSON ESTATE													
WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804													
01		31 X		-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		28 X		-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03		31 X		-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT (DELAWARE)													
JETTA OPERATING COMPANY, INC.													
MILLER													
WELL #: 1 RRCID -> 212475 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 17210 PERF. 4864 - 5150													
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319			N	NO RPT			-0-

SCOTT (DELAWARE GAS)													
PITTS ENERGY CO.													
SCOTT, F.H. STATE													
WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665													
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
03		2201 #	1692	-0-	-509	-0-	1651 2	41 9	N	37			88
04		1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1810 2	34 9	N	31			119
05		1612 #	781	-0-	-831	-0-	758 2	23 9	N	21			140
*06		1878 R	1878	-0-	-0-	-0-	1846 2	32 9	N	29			169

SCOTT, F. H. STATE "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408													
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
03		527 #	417	-0-	-110	-0-	301 2	116 9	N	105			137
04		620 R	620	-0-	-0-	-0-	504 2	116 9	N	105	168 1		74
05		496 #	355	-0-	-141	-0-	232 2	123 9	N	112			186
*06		516 R	516	-0-	-0-	-0-	364 2	152 9	N	138	167 1		157

SHAFTER LAKE (YATES)													
BIG D ENERGY COMPANY													
UNIVERSITY													
WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS																		
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344																		
UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A																		
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A																		

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-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																		

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-		12	3		N	-0-						-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-		20	3		N	-0-						-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-						-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48	3		N	-0-						-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-		83	3		N	-0-						-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982																		

01	558	N	423	-0-	-135	-0-		423	3		N	-0-						-0-
02	504	N	111	-0-	-393	-0-		111	3		N	-0-						-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-		629	3		N	-0-						-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-		481	3		N	-0-						-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-		419	3		N	-0-						-0-
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-		713	3		N	-0-						-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975																		

01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-		1411	3		N	-0-						-0-
02	336	N	255	-0-	-81	-0-		255	3		N	-0-						-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-		1997	3		N	-0-						-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-		1524	3		N	-0-						-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-		2375	3		N	-0-						-0-
*06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-		2121	3		N	-0-						-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274																		

01	T. A.		159	-0-	159	310		159	3		N	-0-						-0-
02	T. A.		10	-0-	10	320		10	3		N	-0-						-0-
03	680	X	360	-0-	-320	-0-		360	3		N	-0-						-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-		387	3		N	-0-						-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-		179	3		N	-0-						-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-		387	3		N	-0-						-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344								
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998		
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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	24	-0-	24	66	24	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	75	9	3	Y	-0-	-0-
03	130 N	55	-0-	-75	-0-	55	3	Y	-0-	-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980		
01	DLQ G-10	144	-0-	144	280	144	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	206	-0-	206	486	206	3	Y	-0-	-0-
03	741 N	255	-0-	-486	-0-	255	3	Y	-0-	-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	-0-	-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-	-0-
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996		
01	DLQ G-10	91	-0-	91	160	91	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	55	-0-	55	215	55	3	Y	-0-	-0-
03	324 N	109	-0-	-215	-0-	109	3	Y	-0-	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-	-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-	-0-
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 2		RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955		
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	Y	-0-	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-	-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	Y	-0-	-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	Y	-0-	-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	Y	-0-	-0-
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985		
01	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3	Y	-0-	-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	Y	-0-	-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	Y	-0-	-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	Y	-0-	-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	Y	-0-	-0-
*06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 10-14		WELL #: 2		RRCID -> 153474		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032		
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3	N	-0-	-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-
*06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344											
UNIVERSITY 13-14		WELL #:		2	RRCID ->	163322	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2987 - 3034				
M	O	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
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-				-0-
02	336 N	77	-0-	-259	-0-	77	3			N	-0-				-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-				-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-				-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-				-0-
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		5	RRCID ->	163326	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2967 - 3014				
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-				-0-
02	756 N	326	-0-	-430	-0-	326	3			N	-0-				-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-				-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-				-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-				-0-
06	1080 N	855	-0-	-225	-0-	855	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		6	RRCID ->	163327	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2985 - 3030				
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
02	308 X	4	-0-	-304	-0-	4	3			N	-0-				-0-
03	341 X	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-				-0-
04	330 X	108	-0-	-222	-0-	108	3			N	-0-				-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
*06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		4	RRCID ->	164187	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2983 - 3036				
01	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135	3			N	-0-				-0-
02	1008 N	208	-0-	-800	-0-	208	3			N	-0-				-0-
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-				-0-
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-				-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-				-0-
*06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #:		2	RRCID ->	166498	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2900 - 2946				
01	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-				-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-				-0-
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-				-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-				-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-				-0-
*06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		6	RRCID ->	166499	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2942 - 2984				
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-				-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		9	RRCID ->	166500	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2962 - 3004				
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-				-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-				-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344									
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 7		RRCID -> 167016		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974			
01	589 X	406	-0-	-183	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
02	532 X	468	-0-	-64	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-
03	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-
04	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
05	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 4		RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 8		RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974			
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 4		RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011			
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 8		RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007			
01	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	3	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	125	-0-	-407	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
03	868 N	748	-0-	-120	-0-	748	3	N	-0-	-0-	-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344								
UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		3	RRCID -> 167620	COMPL. DATE 01/14/1998	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3000	- 3047			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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				
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-		-0-
02	728 N	612	-0-	-116	-0-	612 2			N	-0-		-0-
03	744 N	639	-0-	-105	-0-	639 2			N	-0-		-0-
04	690 N	481	-0-	-209	-0-	481 2			N	-0-		-0-
05	682 N	636	-0-	-46	-0-	636 2			N	-0-		-0-
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	580 2			N	-0-		-0-
UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID -> 020776	COMPL. DATE 07/26/1945	TOTAL DEPTH 2985	PERF. N/A				
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-		-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2			N	-0-		-0-
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 2			N	-0-		-0-
04	600 N	389	-0-	-211	-0-	389 2			N	-0-		-0-
05	682 N	614	-0-	-68	-0-	614 2			N	-0-		-0-
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	599 2			N	-0-		-0-
UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID -> 020781	COMPL. DATE 10/08/1945	TOTAL DEPTH 2954	PERF. N/A				
01	558 N	331	-0-	-227	-0-	331 2			N	-0-		-0-
02	392 N	315	-0-	-77	-0-	315 2			N	-0-		-0-
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 2			N	-0-		-0-
04	330 N	238	-0-	-92	-0-	238 2			N	-0-		-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2			N	-0-		-0-
06	390 N	288	-0-	-102	-0-	288 2			N	-0-		-0-
STEVENSON, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 020820	COMPL. DATE 11/15/1948	TOTAL DEPTH 3065	PERF. N/A				
01	744 N	622	-0-	-122	-0-	622 2			N	-0-		-0-
02	560 N	531	-0-	-29	-0-	531 2			N	-0-		-0-
03	775 N	550	-0-	-225	-0-	550 2			N	-0-		-0-
04	600 N	409	-0-	-191	-0-	409 2			N	-0-		-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2			N	-0-		-0-
*06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-		-0-
CARRUTH, CHRIS				135963								
UNIVERSITY 14-11		WELL #:		1	RRCID -> 020799	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2			N	-0-		-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131 2			N	-0-		-0-
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3			N	-0-		-0-
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53 2			N	-0-		-0-
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	74 2			N	-0-		-0-
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CARRUTH, CHRIS		//CONT.// 135963											
UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 1		RRCID -> 020800			COMPL. DATE 11/14/1946			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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	150 X	76	-0-	-74	-0-	76	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 2		RRCID -> 020801			COMPL. DATE 09/08/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 5		RRCID -> 020804			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY -P-		WELL #: 2		RRCID -> 041971			COMPL. DATE 04/14/1967			TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A			
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2		N	-0-			-0-
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	239	2		N	-0-			-0-
03	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	270 N	179	-0-	-91	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	2		N	-0-			-0-
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-

LANEXCO, INC.		484936											
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 112947			COMPL. DATE 07/27/1984			TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070			
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	51	2	10 9	N	9			164
02	112 N	34	-0-	-78	-0-	28	2	6 9	N	5			169
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	67	2	13 9	N	12			181
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6 9	N	5			186
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			186
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			186

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
STEVENSON, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 020812			COMPL. DATE 08/14/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
02	1120 N	1118	-0-	-2	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
03	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	662	-0-	-538	-0-	662	3		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.// 495445										
UNIVERSITY "I"			WELL #: 1		RRCID -> 205630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 2994	-	3012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	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
03		1364 N	745	-0-	-619	-0-	704 3	41 9	Y	37	155 1		30
04		750 N	726	-0-	-24	-0-	711 3	15 9	Y	14			44
05		775 N	472	-0-	-303	-0-	454 3	18 9	Y	16			60
06		720 N	409	-0-	-311	-0-	392 3	17 9	Y	15			75
UNIVERSITY "I"			WELL #: 2		RRCID -> 236405	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2994	-	3010	
01	DLQ	G-10	536	-0-	536	1074	536 3		Y	-0-			7
02		1581 N	507	-0-	-1074	-0-	507 3		Y	-0-			7
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	490 3	9 9	Y	8	9 1		6
04		510 N	498	-0-	-12	-0-	495 3	3 9	Y	3			9
05		558 N	319	-0-	-239	-0-	316 3	3 9	Y	3			12
06		480 N	276	-0-	-204	-0-	273 3	3 9	Y	3			15
UNIVERSITY -142-			WELL #: 1		RRCID -> 263985	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2927	-	3020	
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			20
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			20
03		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3		N	-0-			20
04		15 N	1	-0-	-14	-0-	1 3		N	-0-			20
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	5 1		15
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	5 5		10
LZB ENERGY, LLC			517668										
CREWS, E. R. ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 020774	COMPL. DATE	12/20/1952	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A			
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
*04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-
*06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY 14-8			WELL #: 1		RRCID -> 020777	COMPL. DATE	08/14/1945	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A			
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY 14-12			WELL #: 1		RRCID -> 020791	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
 UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5 N		3	-0-	-2	-0-		3	2		N	-0-				-0-
02	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-				-0-
03	6 N		6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-				-0-
*04	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-				-0-
05	5 N		4	-0-	-1	-0-		4	2		N	-0-				-0-
06	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	3 N		3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
02	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-				-0-
03	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-				-0-
*04	3 N		2	-0-	-1	-0-		2	2		N	-0-				-0-
05	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-				-0-
06	4 N		1	-0-	-3	-0-		1	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

01	7 N		5	-0-	-2	-0-		5	2		N	-0-				-0-
02	6 N		6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-				-0-
03	9 N		5	-0-	-4	-0-		5	2		N	-0-				-0-
*04	5 N		4	-0-	-1	-0-		4	2		N	-0-				-0-
05	7 N		7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				-0-
*06	6 N		6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

01	5 N		2	-0-	-3	-0-		2	2		N	-0-				-0-
02	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-				-0-
03	8 N		5	-0-	-3	-0-		5	2		N	-0-				-0-
*04	2 N		2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				-0-
05	8 N		8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-				-0-
06	5 N		3	-0-	-2	-0-		3	2		N	-0-				-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217 N		208	-0-	-9	-0-		208	2		N	-0-				-0-
02	168 N		160	-0-	-8	-0-		160	2		N	-0-				-0-
03	217 N		213	-0-	-4	-0-		213	2		N	-0-				-0-
04	210 N		132	-0-	-78	-0-		132	2		N	-0-				-0-
05	222 N		222	-0-	-0-	-0-		222	2		N	-0-				-0-
06	210 N		190	-0-	-20	-0-		190	2		N	-0-				-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

01	217 N		208	-0-	-9	-0-		208	2		N	-0-				-0-
02	196 N		191	-0-	-5	-0-		191	2		N	-0-				-0-
03	217 N		198	-0-	-19	-0-		198	2		N	-0-				-0-
04	210 N		204	-0-	-6	-0-		204	2		N	-0-				-0-
05	236 N		236	-0-	-0-	-0-		236	2		N	-0-				-0-
*06	194 N		194	-0-	-0-	-0-		194	2		N	-0-				-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SWABD, LLC 831527
 STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
02	532 N	420	-0-	-112	-0-	420	3		N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
04	600 N	245	-0-	-355	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3		N	-0-			-0-
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	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

01	3184 R	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1871	-0-	1871	1871	1871	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1990	-0-	1990	3861	1990	2		N	-0-			-0-
04	7929	4068	-0-	-3861	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
05	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
06	3090 #	3	-0-	-3087	-0-	3	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
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		
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	469 3	173 9	N	157	178 1		189		
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	424 3	154 9	N	140	185 1		144		
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	303 3	186 9	N	169	169 1		144		
*06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	484 3	152 9	N	138			282		

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270)			82871 333			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS		
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.			869984											
CANON, CHARLES			WELL #: 5			RRCID -> 272605			COMPL. DATE 02/02/1984			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482		
01	589	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	532	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	589	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	570	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	589	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	570	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-		

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		
01	372 N	14	-0-	-358	-0-	14 3		N	-0-			45		
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-			45		
03	17 N	15	-0-	-2	-0-	15 3		N	-0-			45		
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			45		
*05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			45		
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31		
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

SHIPLEY (YATES) RADIUS OPERATING, LLC SLOAN		83292 875 687835		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
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 (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHOCKER (QUEEN) LEGACY RESERVES OPERATING LP ADOBE FEE		83399 400 495445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
WELL #:	1	RRCID ->	148489	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	2184	PERF.	1811	-	1846	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	164
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	18	182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	195
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	3	22	9	N	20	215
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	3	15	9	N	14	229

SIERRA MADERA (MULTIPAY) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. SIERRA MADERA		83493 500 251726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
WELL #:	2	RRCID ->	197548	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	13187	PERF.	12472	-	12526	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCDONALD, RICHARD A. SIERRA MADERA		546696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
WELL #:	1	RRCID ->	070941	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	N/A	-	N/A	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) ATROPOS PRODUCTION CORPORATION GUTHRIE 86		83518 500 036617		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
WELL #:	2	RRCID ->	180899	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	7517	-	7648	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	42
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	42
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	42
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-	42
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-	42
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	42

GUTHRIE 87		83518 500 036617		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
WELL #:	3	RRCID ->	181626	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	7420	-	7664	
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-	68
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	68
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	68
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	68
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	68
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		288 N	288	-0-	-0-		288 2			N	-0-					94
*02		252 N	174	-0-	-78		174 2			N	-0-					94
03		62 N	62	-0-	-0-		62 2			N	-0-					94
04		270 N	249	-0-	-21		249 2			N	-0-					94
05		186 N	50	-0-	-136		50 2			N	-0-					94
06		60 N	-0-	-0-	-60					N	-0-					94

GUTHRIE 93		WELL #:		2 X		RRCID -> 225562		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		2		RRCID -> 164461		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569						
01		186 N	175	-0-	-11		175 3			N	-0-					33
02		168 N	156	-0-	-12		156 3			N	-0-					33
03		186 N	166	-0-	-20		166 3			N	-0-					33
04		180 N	158	-0-	-22		158 3			N	-0-					33
05		186 N	141	-0-	-45		141 1			N	-0-					33
*06		150 N	45	-0-	-105		45 3			N	-0-					33

TEXACO 37		WELL #:		1		RRCID -> 167358		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521						
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

POWELL 24		WELL #:		1		RRCID -> 175885		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655						
01		1117 N	1117	-0-	-0-		1117 3			N	-0-					154
02		1012 N	1012	-0-	-0-		1012 3			N	-0-					154
03		1114 N	1114	-0-	-0-		1114 3			N	-0-					154
04		1076 N	1076	-0-	-0-		1076 3			N	-0-					154
05		1086 N	1086	-0-	-0-		1086 3			N	-0-					154
*06		1002 N	1002	-0-	-0-		1002 3			N	-0-					154

POWELL 13		WELL #:		3R		RRCID -> 180318		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610						
01		1702 N	1702	-0-	-0-		1699 3		3 9	N	3					135
02		1540 N	1540	-0-	-0-		1536 3		4 9	N	4					139
03		1725 N	1725	-0-	-0-		1679 3		46 9	N	42					181
04		1644 N	1644	-0-	-0-		1608 3		36 9	N	33					214
05		1708 N	1708	-0-	-0-		1654 3		54 9	N	49					263
06		1500 N	795	-0-	-705		754 3		41 9	N	37					300

SIGNAL PEAK (WOLF CAMP)		//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	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
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
03	1271 N	1106	-0-	-165	-0-	1095	3	11	9	N	10	216
04	1230 N	1068	-0-	-162	-0-	1068	3			N	-0-	216
05	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1092	3	33	9	N	30	246
06	1080 N	791	-0-	-289	-0-	772	3	19	9	N	17	263

POWELL 13		WELL #: 5		RRCID -> 185185		COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 7903		PERF. 7350 - 7604	
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
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	26	3	11	9	N	10	213
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	15	228
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10	238
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10	248

POWELL 24		WELL #: 2		RRCID -> 188069		COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7555 - 7754	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
06	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	231
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	231
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	231
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	231
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	231
06	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	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2	147
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1	148
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	279	3	10	9	N	9	157
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	103	3	7	9	N	6	163
05	186 N	88	-0-	-98	-0-	84	3	4	9	N	4	167
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	170	3	6	9	N	5	172

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478										
POWELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 155656		COMPL. DATE 08/20/1995			TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7607 - 7683	
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	31	1	497	2	N	3	160
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	3	163
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	4	167
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	-0-	167
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-	167
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	-0-	167

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478							
SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID -> 172340	COMPL. DATE 12/03/1998	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7438	- 7666		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	31 1	1139 2	N	7		146
02	1120 N	865	-0-	-255	-0-	28 1	834 2	N	3		149
03	1302 N	923	-0-	-379	-0-	31 1	885 2	N	6	2 8	153
04	1140 N	885	-0-	-255	-0-	30 1	849 2	N	5	1 8	157
05	961 N	935	-0-	-26	-0-	31 1	904 2	N	-0-		157
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	30 1	882 2	N	-0-		157

POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 7836	PERF. 7585	- 7668		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7564	- 7716		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POWELL RANCH "24"		WELL #:		2	RRCID -> 173871	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7377	- 7584		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID -> 174058	COMPL. DATE 05/08/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7449	- 7704		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID -> 175164	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7600	- 7708		
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	93 1	735 2	N	8		65
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	84 1	689 2	N	9		74
03	868 N	698	-0-	-170	-0-	10 9	610 2	N	1		75
04	810 N	778	-0-	-32	-0-	87 1	675 2	N	12		87
05	868 N	688	-0-	-180	-0-	1 9	588 2	N	8		95
06	690 N	16	-0-	-674	-0-	13 9	1 9	N	1		96

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478							
TEXACO "37"		WELL #:		3	RRCID ->	176347	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7493 - 7841
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	109 1	141 2	N	11		95
02	224 N	36	-0-	-188	-0-	12 9					95
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	7 1	29 2	N	-0-		95
04	240 N	36	-0-	-204	-0-						95
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	14 1	22 2	N	-0-		95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

POWELL RANCH UNIT "36"		WELL #:		4	RRCID ->	176385	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7510 - 7670
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

POWELL RANCH "18"		WELL #:		2	RRCID ->	185181	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7911	PERF. 7386 - 7662
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
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	31 1	136 2	N	-0-		47
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	30 1	124 2	N	-0-		47
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	30 1	100 2	N	-0-		47
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		47

POWELL RANCH "18"		WELL #:		1	RRCID ->	185313	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 7452 - 7702
01	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	31 1	2226 2	N	6		113
02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	7 9					122
03	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	28 1	2015 2	N	9		132
04	2190 N	2150	-0-	-40	-0-	10 9					140
05	2263 N	2035	-0-	-228	-0-	31 1	2239 2	N	10		148
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-	11 9					148
04	2190 N	2150	-0-	-40	-0-	30 1	2111 2	N	8		140
05	2263 N	2035	-0-	-228	-0-	9 9					148
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-	30 1	1996 2	N	8		148
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-	9 9					148

POWELL RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	187929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7573 - 7924
01	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	62 1	1278 2	N	10		132
02	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	11 9					140
03	1364 N	837	-0-	-527	-0-	56 1	1076 2	N	8		148
04	1320 N	1111	-0-	-209	-0-	9 9					160
05	1271 N	985	-0-	-286	-0-	62 1	1038 2	N	12		160
*06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	13 9					167
						62 1	923 2	N	-0-		160
						60 1	1157 2	N	7		167
						8 9					

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	2	Y	-0-		2
04		1020 N	1019	-0-	-1	-0-	30	1	989	2	Y	-0-		2
05		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	31	1	995	2	Y	-0-		2
*06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1244	2	Y	-0-		2
TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479														
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						
03		837 N	560	-0-	-277	-0-	84	1	475	2	N	1		109
							1	9						
04		720 N	449	-0-	-271	-0-	90	1	358	2	N	1		110
							1	9						
05		558 N	530	-0-	-28	-0-	91	1	439	2	N	-0-		110
06		540 N	442	-0-	-98	-0-	13	1	425	2	N	4		114
							4	9						
POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458														
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						
03		713 N	705	-0-	-8	-0-	93	1	610	2	N	2		185
							2	9						
04		690 N	658	-0-	-32	-0-	90	1	566	2	N	2		187
							2	9						
05		744 N	599	-0-	-145	-0-	84	1	514	2	N	1		188
							1	9						
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		188
SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF. 21309 - 21640														
01		3543 R	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	3227	-0-	3227	-0-	3227	2			N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	3264	-0-	3264	-0-	6491	2			N	-0-		-0-
04		DLQ G-10	5825	-0-	5825	-0-	12316	2			N	-0-		-0-
05		DLQ G-10	3735	-0-	3735	-0-	16051	2			N	-0-		-0-
*06		4680	3661	-0-	-1019	-0-	15032	635	1	3026	2	N	-0-	-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN)			83970 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854									
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 091394	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 21900	PERF.19304 - 19451					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		16854	16854	-0-	-0-	-0-	16854 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	13603	-0-	13603	13603	13603 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	16713	-0-	16713	30316	16713 2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	15765	-0-	15765	46081	15765 2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	13121	-0-	13121	59202	13121 2	N	-0-			-0-
*06		15910	15910	-0-	-0-	59202	482 1	15428 2	N	-0-		-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT			WELL #: 2D	RRCID -> 099089	COMPL. DATE 03/27/1982	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5708 - 5944					
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN)			83970 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P			774719									
JOHNSON -34-			WELL #: 1	RRCID -> 154212	COMPL. DATE 09/01/1994	TOTAL DEPTH 21800	PERF.14908 - 14958					
01		2170 X	839	-0-	-1331	-0-	839 3	N	-0-			12
02		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3	N	-0-			12
03		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 3	N	-0-			12
04		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3	N	-0-			12
05		2604 X	2426	-0-	-178	-0-	2426 3	N	-0-			12
06		2520 X	2429	-0-	-91	-0-	2429 3	N	-0-			12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854									
JOHNSON "40"			WELL #: 1	RRCID -> 090155	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 19087	PERF.15183 - 15294					
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-
03	DLQ	G-10	63055	-0-	63055	109338	63055 2	N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	61199	-0-	61199	170537	61199 2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	47033	-0-	47033	217570	47033 2	N	-0-			-0-
*06		276355 X	58785	-0-	-217570	-0-	1499 1	57286 2	N	-0-		-0-

CHRISTOPHER			WELL #: 1	RRCID -> 172305	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 21650	PERF.15075 - 16660					
01		868 X	733	-0-	-135	-0-	733 2	N	-0-			-0-
02		784 X	560	-0-	-224	-0-	560 2	N	-0-			-0-
03		837 X	633	-0-	-204	-0-	633 2	N	-0-			-0-
04		750 X	696	-0-	-54	-0-	696 2	N	-0-			-0-
05		744 X	663	-0-	-81	-0-	663 2	N	-0-			-0-
06		720 X	622	-0-	-98	-0-	622 2	N	-0-			-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP)		83970 480		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
APC 75-29		WELL #: 1		RRCID -> 272618		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 5782												
08	14B2 EXT	277	-0-	277	6059	277	2	N	-0-			-0-
09		1001	-0-	1001	7060	1001	2	N	-0-			-0-
*10	1118	168	-0-	-950	6110	168	2	N	-0-			-0-
*11	1290	1493	-0-	203	6313	1493	2	N	-0-			-0-
*12	1333	623	-0-	-710	5603	623	2	N	-0-			-0-
*01	1333	53	-0-	-1280	4323	53	2	N	-0-			-0-
*02	1204	-0-	-0-	-1204	3119			N	-0-			-0-
*03	1333	10	-0-	-1323	1796	10	2	N	-0-			-0-
*04	1290	9	-0-	-1281	515	9	2	N	-0-			-0-
*05	1333	485	-0-	-848	-0-	485	2	N	-0-			-0-
*06	1290	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH, NORTH (PENN)		83974 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
J. LOGAN ABERNATHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189887		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959				
01	15376 #	11811	-0-	-3565	-0-	11811	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9963	-0-	9963	9963	9963	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	11548	-0-	11548	21511	11548	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11217	-0-	11217	32728	11217	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	11408	-0-	11408	44136	11408	2	N	-0-			-0-
*06	12731	12592	-0-	-139	43997	12592	2	N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)		83993 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057										
SLAUGHTER PIK "18"		WELL #: 1		RRCID -> 215990		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			193
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	2			195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			199
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			201
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			202
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)		84270 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
RAYDEN CALDWELL		695567										
		WELL #: 1		RRCID -> 172371		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624				
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-			-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-			-0-
04	1470 N	1119	-0-	-351	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	823	-0-	-200	-0-	823	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	761	-0-	-289	-0-	761	3	N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN)		84477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683										
SODA LAKE SWD SYSTEM		WELL #: 1D		RRCID -> 105943		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5154 - 6016				
01	14B DENY	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-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN)		//CONT.//		84477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
T. B. PRUETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 174143	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 19200	PERF. 19034	- 19108		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002			CNTY: MIDLAND				
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 077173	COMPL. DATE 09/08/1977	TOTAL DEPTH 19260	PERF. N/A			
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-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)				85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
HUNT OIL COMPANY		WELL #:		416330							
MOELLER, FRANCIS		WELL #:		5	RRCID -> 249238	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8322	- 8550		
01	93 #	-0-	-0-	-93		-0-		N	-0-		254
02	84 #	-0-	-0-	-84		-0-		N	-0-		-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93		-0-		N	-0-		254
04	90 #	-0-	-0-	-90		-0-		N	-0-		254
05	93 #	-0-	-0-	-93		-0-		N	-0-		254
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		254

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352			CNTY: STERLING				
WHITTENBURG		WELL #:		2200SW	RRCID -> 257635	COMPL. DATE 05/20/2010	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5228	- 5506		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

STERLING, N. (CANYON SD.)				85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		WELL #:		691703							
REED ESTATE 13		WELL #:		1	RRCID -> 130800	COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7355	- 7699		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

SAHARA OPERATING COMPANY				743279			CNTY: STERLING				
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #:		1024	RRCID -> 124467	COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 7672	- 7734		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

STERLING, N. (CANYON SD.)		//CONT.//		85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING				
SAHARA OPERATING COMPANY		//CONT.//		743279								
REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #:		1014	RRCID ->	192200	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7589 - 7725
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	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
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3	N	-0-		-0-	
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	446	3	N	-0-		-0-	
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3	N	-0-		-0-	
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		-0-	
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-	
*06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-	

WILLIAMS		WELL #:		204	RRCID ->	082265	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8400 - 8420
01	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726	3	N	-0-		-0-	
02	1596 N	1543	-0-	-53	-0-	1543	3	N	-0-		-0-	
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3	N	-0-		-0-	
04	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	1639	3	N	-0-		-0-	
05	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	1671	3	N	-0-		-0-	
06	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604	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
01	2015 X	1776	-0-	-239	-0-	1776	2	N	-0-		127	
02	2464 X	1141	-0-	-1323	-0-	1080	2	61 9 N	55		182	
03	2728 X	2428	-0-	-300	-0-	2370	2	58 9 N	53		235	
04	2640 X	1932	-0-	-708	-0-	1924	2	8 9 N	7		242	
05	2635 X	1187	-0-	-1448	-0-	1155	2	32 9 N	29		271	
06	2340 X	1590	-0-	-750	-0-	1570	2	20 9 N	18	179 1	110	

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221			ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
KYLE 10		WELL #:		1	RRCID ->	268719	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	20247	PERF.	5445 - 5800
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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
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	
*03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	192	2	10 9 Y	9	10 1	6	
*04	177 R	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2 9 Y	2	5 1	3	
*05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3 9 Y	3	2 1	4	
*06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4 9 Y	4	4 1	4	

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B										CNTY: STERLING			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862													
SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989										TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7387 - 7593
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	155 #	74	-0-	-81	-0-	73	2	1	9	Y	1		10
02	140 #	64	-0-	-76	-0-	64	2			Y	-0-		10
*03	155 #	75	-0-	-80	-0-	74	2	1	9	Y	1		11
*04	150 #	51	-0-	-99	-0-	51	2			Y	-0-		11
*05	155 #	69	-0-	-86	-0-	67	2	2	9	Y	2		13
*06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	Y	2	9 1	6

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988										TOTAL DEPTH	7650	PERF.	N/A
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3	8 1	3
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2		5
*03	117 R	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1		6
*04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2		8
*05	124 #	98	-0-	-26	-0-	96	2	2	9	Y	2	7 1	3
06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-		3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989										TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
01	682 #	636	-0-	-46	-0-	633	2	3	9	Y	3	13 1	3
02	616 #	583	-0-	-33	-0-	581	2	2	9	Y	2		5
*03	682 #	602	-0-	-80	-0-	600	2	2	9	Y	2		7
*04	630 #	563	-0-	-67	-0-	561	2	2	9	Y	2		9
*05	651 #	502	-0-	-149	-0-	501	2	1	9	Y	1	7 1	3
06	630 #	515	-0-	-115	-0-	515	2			Y	-0-		3

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991										TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7402 - 7639
01	242 R	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2	7 1	8
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	6 1	4
*03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	Y	4		8
*04	300 #	229	-0-	-71	-0-	227	2	2	9	Y	2	5 1	5
*05	279 #	248	-0-	-31	-0-	242	2	6	9	Y	5		10
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	226	2	2	9	Y	2	5 1	7

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991										TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7335 - 7609
01	155 #	134	-0-	-21	-0-	127	2	7	9	Y	6	8 1	12
02	140 #	114	-0-	-26	-0-	111	2	3	9	Y	3	8 1	7
*03	155 #	124	-0-	-31	-0-	120	2	4	9	Y	4		11
*04	150 #	119	-0-	-31	-0-	116	2	3	9	Y	3	7 1	7
*05	155 #	129	-0-	-26	-0-	119	2	10	9	Y	9		16
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	106	2	4	9	Y	4	8 1	12

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990										TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7441 - 7635
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989										TOTAL DEPTH	7722	PERF.	7281 - 7615
01	124 #	61	-0-	-63	-0-	60	2	1	9	Y	1		16
02	112 #	52	-0-	-60	-0-	50	2	2	9	Y	2		18
*03	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-		18
*04	120 #	41	-0-	-79	-0-	41	2			Y	-0-		18
*05	124 #	58	-0-	-66	-0-	56	2	2	9	Y	2		20
*06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	Y	5	14 1	11

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)										//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										//CONT.// 147862									
SUGG "D"										WELL #: 3106		RRCID -> 139667		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7343 - 7588	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
01		155 #	108	-0-	-47	-0-	105	2	3	9	Y	3	8	1			8		
02		140 #	101	-0-	-39	-0-	98	2	3	9	Y	3	6	1			5		
*03		155 #	113	-0-	-42	-0-	110	2	3	9	Y	3					8		
*04		120 #	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3	6	1			5		
*05		124 #	115	-0-	-9	-0-	109	2	6	9	Y	5					10		
06		120 #	106	-0-	-14	-0-	104	2	2	9	Y	2	5	1			7		

PFLUGER "A"										WELL #: 3302		RRCID -> 141030		COMPL. DATE 11/14/1987		TOTAL DEPTH 7889		PERF. N/A	
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-		
*03		322 R	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3	2	1			1		
*04		300 #	257	-0-	-43	-0-	254	2	3	9	Y	3	3	1			1		
*05		341 #	195	-0-	-146	-0-	187	2	8	9	Y	7	4	1			4		
06		330 #	208	-0-	-122	-0-	200	2	8	9	Y	7	7	1			4		

SUGG 'BB'										WELL #: 1708		RRCID -> 141031		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		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	
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		
*03		93 #	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1					6		
*04		120 #	97	-0-	-23	-0-	95	2	2	9	Y	2					8		
*05		124 #	90	-0-	-34	-0-	88	2	2	9	Y	2	7	1			3		
06		120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					3		

FERGUSON BROTHERS "34"										WELL #: 2		RRCID -> 141034		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

FERGUSON BROTHERS "34"										WELL #: 5		RRCID -> 143238		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7441 - 7609	
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		
*03		217 #	184	-0-	-33	-0-	183	2	1	9	Y	1					6		
*04		183 R	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2					8		
*05		217 #	164	-0-	-53	-0-	162	2	2	9	Y	2	7	1			3		
06		210 #	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					3		

FERGUSON BROTHERS "34"										WELL #: 6		RRCID -> 143239		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7427 - 7772	
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		
*03		130 R	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2					11		
*04		150 #	123	-0-	-27	-0-	122	2	1	9	Y	1					12		
*05		155 #	123	-0-	-32	-0-	121	2	2	9	Y	2	10	1			4		
06		150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					4		

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
FERGUSON BROS -34-		WELL #: 7		RRCID -> 145016		COMPL. DATE 07/14/1992		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7331 - 7499	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1023 #	912	-0-	-111	-0-	906	2	6 9	Y	5	6
02	924 #	250	-0-	-674	-0-	247	2	3 9	Y	3	9
*03	1023 #	1022	-0-	-1	-0-	1020	2	2 9	Y	2	11
*04	1050 #	966	-0-	-84	-0-	964	2	2 9	Y	2	13
*05	1085 #	858	-0-	-227	-0-	856	2	2 9	Y	2	5
06	990 #	832	-0-	-158	-0-	832	2		Y	-0-	5

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 8		RRCID -> 145017		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7345 - 7589	
01	985 R	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7 9	Y	6	6
02	955 R	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3 9	Y	3	9
*03	981 R	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2 9	Y	2	11
*04	1050 #	902	-0-	-148	-0-	900	2	2 9	Y	2	13
*05	1085 #	796	-0-	-289	-0-	794	2	2 9	Y	2	5
06	1020 #	758	-0-	-262	-0-	757	2	1 9	Y	1	6

FERGUSON BROS. -34-		WELL #: 9		RRCID -> 145018		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 7385 - 7579	
01	186 #	141	-0-	-45	-0-	139	2	2 9	Y	2	3
02	168 #	149	-0-	-19	-0-	147	2	2 9	Y	2	5
*03	155 #	152	-0-	-3	-0-	151	2	1 9	Y	1	6
*04	150 #	147	-0-	-3	-0-	145	2	2 9	Y	2	8
*05	155 #	145	-0-	-10	-0-	143	2	2 9	Y	2	3
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2		Y	-0-	3

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 10		RRCID -> 145019		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 7400 - 7654	
01	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6 9	Y	5	6
02	974 R	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3 9	Y	3	9
*03	961 #	950	-0-	-11	-0-	948	2	2 9	Y	2	11
*04	1080 #	865	-0-	-215	-0-	863	2	2 9	Y	2	13
*05	1116 #	722	-0-	-394	-0-	720	2	2 9	Y	2	5
06	1050 #	734	-0-	-316	-0-	734	2		Y	-0-	5

SUGG "D"		WELL #: 3109		RRCID -> 145020		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7404 - 7708	
01	124 #	115	-0-	-9	-0-	108	2	7 9	Y	6	12
02	112 #	108	-0-	-4	-0-	105	2	3 9	Y	3	7
*03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4 9	Y	4	11
*04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3 9	Y	3	7
*05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	131	2	10 9	Y	9	16
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	111	2	4 9	Y	4	12

FERGUSON BROS. -34-		WELL #: 14		RRCID -> 145648		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7578	
01	124 #	100	-0-	-24	-0-	98	2	2 9	Y	2	3
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2 9	Y	2	5
*03	124 #	114	-0-	-10	-0-	113	2	1 9	Y	1	6
*04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2 9	Y	2	8
*05	124 #	122	-0-	-2	-0-	120	2	2 9	Y	2	3
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2		Y	-0-	3

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 16		RRCID -> 145649		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7268 - 7451	
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3 9	Y	3	3
02	140 #	139	-0-	-1	-0-	137	2	2 9	Y	2	5
*03	155 #	146	-0-	-9	-0-	145	2	1 9	Y	1	6
*04	150 #	136	-0-	-14	-0-	134	2	2 9	Y	2	8
*05	155 #	120	-0-	-35	-0-	118	2	2 9	Y	2	3
06	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2		Y	-0-	3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
SUGG "D"		WELL #: 3114		RRCID -> 151850		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7308 - 7476	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	217 2	6 9 Y	5	8 1		11
02	112 #	88	-0-	-24	-0-	86 2	2 9 Y	2	8 1		5
*03	124 #	93	-0-	-31	-0-	89 2	4 9 Y	4			9
*04	240 #	100	-0-	-140	-0-	97 2	3 9 Y	3	6 1		6
*05	248 #	110	-0-	-138	-0-	104 2	6 9 Y	5			11
06	210 #	88	-0-	-122	-0-	87 2	1 9 Y	1	5 1		7

SUGG "D"		WELL #: 3116		RRCID -> 151851		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7397 - 7606	
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
*03	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1014 2	4 9 Y	4			11
*04	1140 #	1115	-0-	-25	-0-	1112 2	3 9 Y	3	7 1		7
*05	1178 #	1005	-0-	-173	-0-	995 2	10 9 Y	9			16
06	1020 #	905	-0-	-115	-0-	901 2	4 9 Y	4	8 1		12

SUGG "D"		WELL #: 1908		RRCID -> 152012		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7348 - 7355	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1		-0-

BAILEY 16		WELL #: 11		RRCID -> 152013		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7838 - 7924	
01	589 #	482	-0-	-107	-0-	478 2	4 9 Y	4	5 1		1
02	504 #	320	-0-	-184	-0-	317 2	3 9 Y	3	2 1		2
*03	496 #	227	-0-	-269	-0-	225 2	2 9 Y	2	3 1		1
*04	480 #	239	-0-	-241	-0-	237 2	2 9 Y	2	2 1		1
*05	496 #	301	-0-	-195	-0-	299 2	2 9 Y	2	1 1		2
06	480 #	285	-0-	-195	-0-	283 2	2 9 Y	2	1 1		3

PFLUGER "A"		WELL #: 1509		RRCID -> 152014		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7594 - 7762	
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
*03	505 R	505	-0-	-0-	-0-	502 2	3 9 Y	3	2 1		2
*04	481 R	481	-0-	-0-	-0-	479 2	2 9 Y	2	3 1		1
*05	525 R	525	-0-	-0-	-0-	522 2	3 9 Y	3	2 1		2
06	480 #	374	-0-	-106	-0-	373 2	1 9 Y	1	1 1		2

BAILEY -10-		WELL #: 15		RRCID -> 190730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7589 - 7841	
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
*03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	35 2	3 9 Y	3	2 1		2
*04	60 #	44	-0-	-16	-0-	40 2	4 9 Y	4	3 1		3
*05	62 #	51	-0-	-11	-0-	47 2	4 9 Y	4	4 1		3
*06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	87 2	10 9 Y	9	6 1		6

BAILEY -10-		WELL #: 13		RRCID -> 190735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7637 - 7844	
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
*03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	42 2	14 9 Y	13	5 1		9
*04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	41 2	33 9 Y	30	18 1		21
*05	89 R	89	-0-	-0-	-0-	85 2	4 9 Y	4	22 1		3
*06	113 R	113	-0-	-0-	-0-	106 2	7 9 Y	6	5 1		4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641												
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	56	2	2	9	Y	2
*03	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-
*04	150	#	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	-0-
*05	155	#	64	-0-	-91	-0-	62	2	2	9	Y	2
*06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	Y	2

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758												
01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	232	2	4	9	Y	4
02	274	R	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	Y	4
*03	569	R	569	-0-	-0-	-0-	565	2	4	9	Y	4
*04	505	R	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	Y	4
*05	524	R	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7
06	420	#	418	-0-	-2	-0-	415	2	3	9	Y	3

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894												
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	205	2	47	9	Y	43
02	262	R	262	-0-	-0-	-0-	220	2	42	9	Y	38
*03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	248	2	40	9	Y	36
*04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	248	2	87	9	Y	79
*05	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-
*06	377	R	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	Y	3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

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
*03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	254	2	57	9	Y	52	62	1			13
*04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	344	2	70	9	Y	64	51	1			26
*05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	242	2	46	9	Y	42	54	1			14
06	240	#	99	-0-	-141	-0-	99	2			Y	-0-	14	1			-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

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
*03	124	#	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1					6
*04	120	#	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	2					8
*05	124	#	121	-0-	-3	-0-	119	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					3

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

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
*03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	333	2	62	9	Y	56	56	1			21
*04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	293	2	47	9	Y	43	38	1			26
*05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	373	2	43	9	Y	39	39	1			26
*06	409	R	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	Y	4	18	1			12

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

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
*03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2	3	1			1
*04	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-	1	1			-0-
*05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2					2
06	210	#	103	-0-	-107	-0-	91	2	12	9	N	11	2	1			11

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

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
*03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	300	2	67	9	Y	61	75	1			16
*04	466	R	466	-0-	-0-	-0-	391	2	75	9	Y	68	56	1			28
*05	397	R	397	-0-	-0-	-0-	360	2	37	9	Y	34	51	1			11
*06	380	R	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5	13	1			3

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

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
*03	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	Y	1					6
*04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2					8
*05	124	#	99	-0-	-25	-0-	97	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*03	155 #	147	-0-	-8	-0-	145	2	2	9	Y	2					11
*04	150 #	145	-0-	-5	-0-	144	2	1	9	Y	1					12
*05	155 #	123	-0-	-32	-0-	121	2	2	9	Y	2	10	1			4
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	123	2	1	9	Y	1					5

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

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-
*03	186 #	135	-0-	-51	-0-	125	2	10	9	Y	9	7	1			2
*04	150 #	104	-0-	-46	-0-	91	2	13	9	Y	12	11	1			3
*05	155 #	105	-0-	-50	-0-	103	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	113	2	3	9	Y	3	2	1			2

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

01	124 #	52	-0-	-72	-0-	52	2			Y	-0-					11
02	112 #	38	-0-	-74	-0-	37	2	1	9	Y	1					12
*03	124 #	43	-0-	-81	-0-	43	2			Y	-0-					12
*04	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-					12
*05	93 #	47	-0-	-46	-0-	45	2	2	9	Y	2					14
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	49	2	3	9	Y	3	10	1			7

RANGE PRODUCTION COMPANY COUNCIL 691703 WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

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
03	780 R	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	Y	7	6	1			9
04	720 #	555	-0-	-165	-0-	548	2	7	9	Y	6	7	1			8
05	744 #	670	-0-	-74	-0-	661	2	9	9	Y	8	8	1			8
06	750 #	638	-0-	-112	-0-	637	2	1	9	Y	1	8	1			1

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703														
COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494														
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
01	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
02	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			-0-
04	360 #	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
05	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
06	390 #	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-			-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590														
01	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
04	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
05	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
06	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-			-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317														
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
03	341 #	240	-0-	-101	-0-	232	2	8	9	Y	7			26
04	390 #	346	-0-	-44	-0-	332	2	14	9	Y	13	19	1	20
05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	388	2	20	9	Y	18			38
*06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	376	2	23	9	Y	21	34	1	25

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413														
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277														
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
03	217 #	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
04	210 #	137	-0-	-73	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
05	217 #	130	-0-	-87	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
06	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-			-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522														
01	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
02	196 #	191	-0-	-5	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
03	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
*06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
MARTIN		WELL #:		736	RRCID ->	141599	COMPL. DATE	05/25/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7200 - 7407
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2	Y	-0-				-0-
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 2	Y	-0-				-0-
03	279 #	233	-0-	-46	-0-	233 2	Y	-0-				-0-
04	300 #	194	-0-	-106	-0-	194 2	Y	-0-				-0-
05	310 #	210	-0-	-100	-0-	210 2	Y	-0-				-0-
06	300 #	196	-0-	-104	-0-	196 2	Y	-0-				-0-

MARTIN		WELL #:		436	RRCID ->	142221	COMPL. DATE	08/10/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7159 - 7458
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

FERGUSON D		WELL #:		120	RRCID ->	147957	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7331 - 7414
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-				-0-
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-				-0-
03	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-				-0-
04	120 #	67	-0-	-53	-0-	67 2	Y	-0-				-0-
05	124 #	85	-0-	-39	-0-	85 2	Y	-0-				-0-
06	120 #	83	-0-	-37	-0-	83 2	Y	-0-				-0-

FERGUSON D		WELL #:		220	RRCID ->	149364	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7347 - 7432
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

FERGUSON D		WELL #:		320	RRCID ->	150227	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7326 - 7520
01	310 #	302	-0-	-8	-0-	302 2	Y	-0-				-0-
02	280 #	234	-0-	-46	-0-	234 2	Y	-0-				-0-
03	310 #	281	-0-	-29	-0-	281 2	Y	-0-				-0-
04	300 #	235	-0-	-65	-0-	235 2	Y	-0-				-0-
05	310 #	262	-0-	-48	-0-	262 2	Y	-0-				-0-
06	300 #	231	-0-	-69	-0-	231 2	Y	-0-				-0-

COUNCIL		WELL #:		2615	RRCID ->	203812	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7288 - 7474
01	217 #	105	-0-	-112	-0-	105 2	Y	-0-				-0-
02	168 #	91	-0-	-77	-0-	91 2	Y	-0-				-0-
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-				-0-
04	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 2	Y	-0-				-0-
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2	Y	-0-				-0-
*06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2	Y	-0-				-0-

COUNCIL		WELL #:		2515	RRCID ->	203813	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7423 - 7562
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
FERGUSON C		WELL #:		229	RRCID ->	266040	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7149 - 7402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
01		155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2	Y	-0-		-0-
02		112 #	110	-0-	-2	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
03		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		-0-
04		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		-0-
05		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-		-0-
*06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-		-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)				87143 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
VALLEY "F"		WELL #:		1	RRCID ->	160678	COMPL. DATE	04/23/1981	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	N/A
01		217 #	99	-0-	-118	-0-	99	2	N	-0-		52
02		196 #	60	-0-	-136	-0-	60	2	N	-0-		52
03		217 #	75	-0-	-142	-0-	75	2	N	-0-		52
04		180 #	58	-0-	-122	-0-	58	2	N	-0-		52
05		124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-		52
*06		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		52

SURVEY 16 (10,300)				87304 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
BARNHART CO.				052210								
BARNHART ET AL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	042904	COMPL. DATE	10/19/1967	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	N/A
01		715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2	Y	-0-		-0-
02		559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2	Y	-0-		-0-
03		777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2	Y	-0-		-0-
04		755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	2	Y	-0-		-0-
05		879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	2	Y	-0-		-0-
06		750 #	661	-0-	-89	-0-	661	2	Y	-0-		-0-

BARNHART, ET AL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	048390	COMPL. DATE	05/14/1970	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	N/A
01		2533 R	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2	Y	-0-		-0-
02		1981 R	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	Y	-0-		-0-
03		2757 R	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	Y	-0-		-0-
04		2679 R	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	Y	-0-		-0-
05		3117 R	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2	Y	-0-		-0-
06		2670 #	2343	-0-	-327	-0-	2343	2	Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2		WELL #:		3	RRCID ->	047280	COMPL. DATE	10/13/1969	TOTAL DEPTH	10998	PERF.	N/A
01		2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		108
02		952 #	-0-	-0-	-952	-0-			N	-0-		108
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		108
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108

SWEETIE PECK (DEVONIAN) APACHE CORPORATION SANDERS, JUNE TRACT "A"			87599 142 027200			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
SANDERS, JUNE TRACT -A-			WELL #: 9			RRCID -> 198878			COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 11936			PERF.11794 - 13023		
01		1189 N	1189	-0-	-0-	1147	3	42	9	Y	38	40	1			5	
02		1008 N	748	-0-	-260	694	3	54	9	Y	49	38	1			16	
03		1178 N	632	-0-	-546	610	3	22	9	Y	20	33	1			3	
04		1140 N	964	-0-	-176	928	3	36	9	Y	33	27	1			9	
05		837 N	668	-0-	-169	652	3	7	4	Y	8	15	1			2	
06		600 N	595	-0-	-5	536	3	23	4	Y	33	24	1			11	
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. PECK, JOSIE FAYE			126758 WELL #: D 1			RRCID -> 157354			COMPL. DATE 11/18/1972			TOTAL DEPTH 13316			PERF.11628 - 11910		
01		2429 N	2429	-0-	-0-	2375	3	54	9	N	49	168	1			89	
02		2072 N	2065	-0-	-7	2046	3	19	9	N	17					106	
03		2414 N	2414	-0-	-0-	2397	3	17	9	N	15					121	
04		2388 N	2388	-0-	-0-	2334	3	54	9	N	49					170	
05		2304 N	2304	-0-	-0-	2110	3	194	9	N	176	173	1			173	
06		2340 N	2263	-0-	-77	2222	3	41	9	N	37					210	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. LYNCH "17"			251726 WELL #: 1			RRCID -> 186909			COMPL. DATE 11/17/2001			TOTAL DEPTH N/A			PERF.12175 - 14521		
01		2015 X	1007	-0-	-1008	992	3	15	9	N	14	1	8			193	
02		1456 N	1456	-0-	-0-	1389	3	67	9	N	61	4	8			250	
03		2159 N	2159	-0-	-0-	2113	3	46	9	N	42	1	8			291	
04		2392 N	2392	-0-	-0-	2338	3	54	9	N	49					340	
05		2530 N	2530	-0-	-0-	2527	3	3	9	N	3	3	8			340	
06		2100 N	684	-0-	-1416	677	3	7	9	N	6	168	1			178	
HANNIFIN "20"			WELL #: 1			RRCID -> 188563			COMPL. DATE 02/01/2002			TOTAL DEPTH N/A			PERF.12038 - 16209		
01		3100 X	2688	-0-	-412	2612	3	76	9	N	69	1	8			256	
02		2814 X	2814	-0-	-0-	2747	3	67	9	N	61	9	8			308	
03		3134 X	3134	-0-	-0-	3051	3	83	9	N	75	1	8			382	
04		3021 X	3021	-0-	-0-	2953	3	68	9	N	62	382	1			62	
05		3100 X	3015	-0-	-85	2956	3	59	9	N	54	3	8			113	
06		3000 X	665	-0-	-2335	623	3	42	9	N	38					151	
LEGACY RESERVES OPERATING LP LYNCH, JUNE			495445 WELL #: 1			RRCID -> 130532			COMPL. DATE 03/04/1989			TOTAL DEPTH 13325			PERF.11781 - 11866		
01		9269 X	8476	-0-	-793	8404	3	72	9	Y	65	71	1			51	
02		8260 X	7632	-0-	-628	7574	3	58	9	Y	53	72	1			32	
03		8246 X	8004	-0-	-242	7931	3	73	9	Y	66	73	1			25	
04		8230 X	8230	-0-	-0-	8168	3	62	9	Y	56	36	1			45	
05		8463 X	6740	-0-	-1723	6673	3	67	9	Y	61	71	1			35	
*06		8449 X	8449	-0-	-0-	8384	3	65	9	Y	59	18	1			76	

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		90 N	90	-0-	-0-	1 1	88 3	Y	-0-		-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	1 4	65 3	Y	-0-		-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	9 4	91 3	Y	-0-		-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	1 1	69 3	Y	-0-		-0-
05		93 N	44	-0-	-49	41 3	3 4	Y	-0-		-0-
*06		153 N	153	-0-	-0-	146 3	7 4	Y	-0-		-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)				87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MIDLAND		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
SMB TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 131506	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9894	- 9914	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
01	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022 2		N	-0-		27
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		27
03	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022 2		N	-0-		27
04	990 N	976	-0-	-14	-0-	976 2		N	-0-		27
05	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018 2		N	-0-		27
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	977 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	
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
03	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2551 3	7 9	N	6		138
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1696 3	2 9	N	2		140
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2118 3	1 9	N	1		141
*06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1897 3	1 9	N	1		142

G P II ENERGY, INC.				292232							
MAUER, B. M.				WELL #:	1	RRCID -> 020925	COMPL. DATE 02/10/1958	TOTAL DEPTH 6100	PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SPACE PRODUCTION INC.				807147								
STATE NEELY				WELL #: 2	RRCID -> 107969	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 2190	- 2199			
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			157
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			157
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			157

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063		CAPACITY			CNTY: PECOS			
BARTON, FLORA, ET AL				WELL #: 1A	RRCID -> 054923	COMPL. DATE 04/13/1972	TOTAL DEPTH 2419	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	30	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48	48	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45	45	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	40	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	91	91	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	38	1	-0-

SMITH, J. O.				WELL #: 4	RRCID -> 057853	COMPL. DATE 12/09/1973	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A	CNTY: PECOS			
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-
03	DLQ G-10	684	-0-	684	1308	684 3		N	-0-			-0-
04	1000 N	440	-0-	-560	748	440 3		N	-0-			-0-
05	1247 N	499	-0-	-748	-0-	499 3		N	-0-			-0-
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-

SMITH, J. O.				WELL #: 3	RRCID -> 086984	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 1731	CNTY: PECOS			
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-
03	DLQ G-10	683	-0-	683	1306	683 3		N	-0-			-0-
04	1000 N	440	-0-	-560	746	440 3		N	-0-			-0-
05	1245 N	499	-0-	-746	-0-	499 3		N	-0-			-0-
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 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			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
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-
03	DLQ G-10	1161	-0-	1161	2137	85 1	1076 2	N	-0-			-0-
04	1431	730	-0-	-701	1436	85 1	645 2	N	-0-			-0-
05	2393 R	957	-0-	-1436	-0-	85 1	872 2	N	-0-			-0-
*06	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	85 1	946 2	N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.		//CONT.//		280588									
ABELL-CONCO "A"		WELL #:		2	RRCID ->	120215	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	1523 - 1841	
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

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						
03	DLQ G-10	348	-0-	348	700	76	1	265	2	Y	6		25
						7	9						
04	926 R	226	-0-	-700	-0-	76	1	147	2	Y	3	21 1	7
						3	9						
05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	76	1	155	2	Y	6		13
						7	9						
*06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	76	1	162	2	Y	6		19
						7	9						

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398									
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	212744	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		220
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		220
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		220
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		220
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		220
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		220

DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	224391	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		245
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		245
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		245
06	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	
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-		-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	3		N	-0-		-0-
*06	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	3		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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EATON		WELL #:		1	RRCID ->	072325	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	2331	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
 STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 #	243	-0-	-5	-0-	243 3	N	-0-			-0-
02	224 #	218	-0-	-6	-0-	218 3	N	-0-			-0-
03	248 #	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-			-0-
04	240 #	152	-0-	-88	-0-	152 3	N	-0-			-0-
05	248 #	200	-0-	-48	-0-	200 3	N	-0-			-0-
06	240 #	215	-0-	-25	-0-	215 3	N	-0-			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
 TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
 TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

01	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1274 3	N	-0-			453
02	1176 N	1137	-0-	-39	-0-	1137 3	N	-0-			453
03	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247 3	N	-0-	152 1		301
04	1230 N	809	-0-	-421	-0-	801 3	N	7			308
05	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	1041 3	N	22			330
06	1200 N	1011	-0-	-189	-0-	987 3	N	22			352

MAUER, R. WELL #: RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			168
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			168
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			168
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			168
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			168
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			168

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2010

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398										
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	251414	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP		630555		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7910 - 7990		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7860 - 8010
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950 - 8000
01	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2	Y	-0-		-0-
02	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	20350	2	Y	-0-		-0-
03	17887 X	17799	-0-	-88	-0-	17799	2	Y	-0-		-0-
04	17310 X	7881	-0-	-9429	-0-	7881	2	Y	-0-		-0-
05	20096 X	20096	-0-	-0-	-0-	19884	2	212 9 Y	193	160 0	33
*06	21581 X	21581	-0-	-0-	-0-	21457	2	124 9 Y	113	113 0	33

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928 - 8073
01	2790 X	1781	-0-	-1009	-0-	1781	2	Y	-0-		-0-
02	2128 X	1415	-0-	-713	-0-	1415	2	Y	-0-		-0-
03	2728 X	446	-0-	-2282	-0-	446	2	Y	-0-		-0-
04	2640 X	449	-0-	-2191	-0-	449	2	Y	-0-		-0-
05	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	556	2	930 9 Y	845	714 0	131
*06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	762	2	625 9 Y	568	534 0	165

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		//CONT.//		88071 928	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: ECTOR		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
TXL "E"		WELL #:		11	RRCID ->	256651	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7647 - 9825
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	AMT	CODE	BALANCE	
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-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

OXY USA WTP LP				630555								
TXL "F"		WELL #:		1	RRCID ->	080618	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7621 - 7804
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												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-21758			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-21758			Y	-0-		-0-
05	T. A.	1	-0-	1	B	-21757	1	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-21757			Y	-0-		-0-

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
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
03	1674 #	1352	-0-	-322	-0-	1278	2	74	9	N	67	314
04	1560 #	1035	-0-	-525	-0-	1011	2	24	9	N	22	336
05	1581 #	1201	-0-	-380	-0-	1128	2	73	9	N	66	187 1 215
06	1530 #	1449	-0-	-81	-0-	1283	2	166	9	N	151	188 1 178

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
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
03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	60	1	3629	2	N	-0-	160
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	60	1	3544	2	N	-0-	160
05	3689 X	3620	-0-	-69	-0-	60	1	3560	2	N	-0-	160
06	3570 X	3135	-0-	-435	-0-	60	1	3075	2	N	-0-	160

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	088675	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	17465	PERF.	13977 - 13589
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
03	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2113	3	76	9	N	69	132
04	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2416	3	48	9	N	44	176
05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2875	3	52	9	N	47	223
*06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2839	3	39	9	N	35	189 1 69

XTO ENERGY INC.				945936								
PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID ->	192320	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12758 - 18881
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

TAURUS (ELLENBURGER)														
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION														
HNG FEE 57														
88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
003125														
WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215														
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
01		13454 #	11780	-0-	-1674	-0-	297 1	11284 3		N	181	160 8		69
							199 9							
02		8498 R	8498	-0-	-0-	-0-	308 1	7830 3		N	327	326 8		70
							360 9							
03		12989 #	12526	-0-	-463	-0-	341 1	11943 3		N	220	202 8		88
							242 9							
04		12570 #	10306	-0-	-2264	-0-	308 1	9943 3		N	50	40 8		98
							55 9							
05		12989 #	12364	-0-	-625	-0-	297 1	11885 3		N	165	149 8		114
							182 9							
06		12120 #	11283	-0-	-837	-0-	319 1	10718 3		N	224	200 8		138
							246 9							

TENACITY (GLORIETA)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
UNIVERSITY ANDREWS														
88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS														
172232														
WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338														
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
01		2294 X	10	-0-	-2284	-0-	10 3			N	-0-			-0-
02		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3			N	-0-			-0-
03		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 3			N	-0-			-0-
04		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 3			N	-0-			-0-
05		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
06		960 X	917	-0-	-43	-0-	917 3			N	-0-			-0-

TEXAS BEND (ATOKA)														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
VERMEJO														
89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING														
775854														
WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719														
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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THIGPIN (DEVONIAN)														
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC														
THIGPIN E														
89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
008551														
WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693														
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
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACH EXPLORATION, INC.														
HUCKABY 26														
058915														
WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925														
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
01		2883 X	2763	-0-	-120	-0-	2722 3	41 9		N	37			66
02		DLQ G-10	2336	-0-	2336	2336	2284 3	52 9		N	47			113
03		DLQ G-10	2865	-0-	2865	5201	2812 3	53 9		N	48			161
04		8019 X	2818	-0-	-5201	-0-	2754 3	64 9		N	58	178 1		41
05		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1664 3	25 9		N	23			64
06		2760 X	2510	-0-	-250	-0-	2474 3	36 9		N	33			97

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH -6-		WELL #: 5		RRCID -> 129838		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740								
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
03	DLQ G-10	76	-0-	76	138		2 2	74 9	Y	67	156 1					100
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	138				Y	70						170
05	138 N	-0-	-0-	-138	-0-				Y	67						237
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	61	167 1					131

DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 237163		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-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-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	1		N	-0-		-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	1		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-		-0-
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	603	3		N	-0-		-0-
03	682 N	512	-0-	-170	-0-	512	3		N	-0-		-0-
04	1590 N	131	-0-	-1459	-0-	131	3		N	-0-		-0-
05	682 N	391	-0-	-291	-0-	391	3		N	-0-		-0-
06	510 N	335	-0-	-175	-0-	335	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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-		-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-		-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	422	-0-	422	-0-	422	3		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	422			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	403	-0-	403	-0-	825	3		N	-0-		-0-
*06	1225 X	400	-0-	-825	-0-	400	3		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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-		-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-		-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-		-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-		-0-
*06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	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	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
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3	N	-0-		-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 87		RRCID -> 077973		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933		
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	7 3	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	155 N	37	-0-	-118	-0-	37 3	N	-0-		-0-
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 85		RRCID -> 079796		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 89		RRCID -> 164086		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061		
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3	N	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3	N	-0-		-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3	N	-0-		-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 90		RRCID -> 164089		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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	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
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70 2	N	-0-		-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2	N	-0-		-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LOCKHART				WELL #: 18	RRCID -> 248921	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2879 -	2954	
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237 2	N	-0-		-0-
02	1176 N	988	-0-	-188	-0-	988 2	N	-0-		-0-
03	1457 N	1042	-0-	-415	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
04	1200 N	798	-0-	-402	-0-	798 2	N	-0-		-0-
05	1085 N	929	-0-	-156	-0-	929 2	N	-0-		-0-
*06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 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	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
06	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	
01	2046 #	1810	-0-	-236	-0-	1810 2	N	-0-		-0-
02	2296 #	1465	-0-	-831	-0-	1465 2	N	-0-		-0-
03	2542 #	1355	-0-	-1187	-0-	1355 2	N	-0-		-0-
04	2430 #	1499	-0-	-931	-0-	1499 2	N	-0-		-0-
05	2511 #	1569	-0-	-942	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
06	1740 #	1468	-0-	-272	-0-	1468 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		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 163026	COMPL. DATE 12/30/1996	TOTAL DEPTH 21100	PERF.17340 -	17360	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-		-0-
*05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2	N	-0-		-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2	N	-0-		-0-

TORO (DEVONIAN)		//CONT.//		90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
CHAPPARAL				WELL #: 1	RRCID -> 252929	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH 21385	PERF.17722	- 17874			
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
01	1457 X	1382	-0-	-75	-0-	1382 3		N	-0-			-0-
02	1288 X	1158	-0-	-130	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
03	1426 X	1102	-0-	-324	-0-	1100 3	2 9	N	2	2 8		-0-
04	1380 X	1053	-0-	-327	-0-	1052 3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1395 X	1365	-0-	-30	-0-	1362 3	3 9	N	3	3 8		-0-
*06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3		N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591				CNTY: REEVES				
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 070608	COMPL. DATE 03/17/1977	TOTAL DEPTH 21000	PERF. N/A				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830				CNTY: REEVES				
REEVES-AW-FEE				WELL #: 1	RRCID -> 255545	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 21200	PERF.17075	- 17332			
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
05	186 N	25	-0-	-161	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921				CNTY: REEVES				
HARDIN-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 064175	COMPL. DATE 05/19/1975	TOTAL DEPTH 20928	PERF. N/A				
01	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842 3		N	-0-			-0-
02	3640 X	2150	-0-	-1490	-0-	2150 3		N	-0-			-0-
03	4030 X	3014	-0-	-1016	-0-	3005 3	9 9	N	8	8 8		-0-
*04	3900 X	1817	-0-	-2083	-0-	1816 3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4798 3	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3900 X	3617	-0-	-283	-0-	3617 3		N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER)				90781 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 039620	COMPL. DATE 07/26/1966	TOTAL DEPTH 20800	PERF.19895	- 20735			
01	44578 X	37799	-0-	-6779	-0-	37799 2		N	-0-			-0-
02	36680 X	35511	-0-	-1169	-0-	35511 2		N	-0-			-0-
03	44925 X	44925	-0-	-0-	-0-	44925 2		N	-0-			-0-
04	41896 X	41896	-0-	-0-	-0-	41896 2		N	-0-			-0-
*05	40610 X	35475	-0-	-5135	-0-	35475 2		N	-0-			-0-
*06	44476 X	44476	-0-	-0-	-0-	44476 2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 041519	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 21475	PERF.20658	- 20953			
01	7161 X	4900	-0-	-2261	-0-	4900 2		N	-0-			-0-
02	5908 X	3007	-0-	-2901	-0-	3007 2		N	-0-			-0-
03	6541 X	6438	-0-	-103	-0-	6438 2		N	-0-			-0-
04	6030 X	4210	-0-	-1820	-0-	4210 2		N	-0-			-0-
*05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566 2		N	-0-			-0-
*06	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253 2		N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER)			//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:		4 L	RRCID ->	045002	COMPL. DATE	10/11/1968	TOTAL DEPTH	21000	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		57629 X	55951	-0-	-1678	-0-	55951 2			N	-0-			-0-
02		51436 X	41710	-0-	-9726	-0-	41710 2			N	-0-			-0-
03		57970 X	54054	-0-	-3916	-0-	54054 2			N	-0-			-0-
04		56100 X	52966	-0-	-3134	-0-	52966 2			N	-0-			-0-
*05		57970 X	39477	-0-	-18493	-0-	39477 2			N	-0-			-0-
*06		54299 X	54299	-0-	-0-	-0-	54299 2			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:		3 A	RRCID ->	045790	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	21200	PERF. N/A		
01		5270 X	4785	-0-	-485	-0-	4785 2			N	-0-			-0-
02		4424 X	4139	-0-	-285	-0-	4139 2			N	-0-			-0-
03		4836 X	4825	-0-	-11	-0-	4825 2			N	-0-			-0-
04		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688 2			N	-0-			-0-
*05		4774 X	4026	-0-	-748	-0-	4026 2			N	-0-			-0-
06		4680 X	4503	-0-	-177	-0-	4503 2			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	046059	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL DEPTH	21042	PERF.19851 - 20372		
01		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154 2			N	-0-			-0-
02		5600 X	5065	-0-	-535	-0-	5065 2			N	-0-			-0-
03		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323 2			N	-0-			-0-
04		6000 X	5537	-0-	-463	-0-	5537 2			N	-0-			-0-
*05		6200 X	4417	-0-	-1783	-0-	4417 2			N	-0-			-0-
*06		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151 2			N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	049648	COMPL. DATE	01/10/1971	TOTAL DEPTH	21050	PERF. N/A		
01		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2			N	-0-			-0-
02		2072 N	1918	-0-	-154	-0-	1918 2			N	-0-			-0-
03		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2			N	-0-			-0-
04		2130 N	2066	-0-	-64	-0-	2066 2			N	-0-			-0-
*05		2139 N	1644	-0-	-495	-0-	1644 2			N	-0-			-0-
06		2070 N	2017	-0-	-53	-0-	2017 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		
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-			-0-
02		280 N	261	-0-	-19	-0-	261 2			N	-0-			-0-
*03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-			-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-			-0-
05		279 N	182	-0-	-97	-0-	182 2			N	-0-			-0-
*06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 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		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-			-0-
*06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC			684431									
SHURTFLEFF UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 078058			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	
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-
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	146	1	5248	2	N	-0-	-0-
04	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	46	1	6617	2	N	-0-	-0-
05	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	120	1	4646	2	N	-0-	-0-
*06	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	140	1	4815	2	N	-0-	-0-

TOYAH "B"			WELL #: 1		RRCID -> 152788			COMPL. DATE 11/28/1994			TOTAL DEPTH 14960 PERF.11292 - 11302	
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-
03	372 N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
06	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT	-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	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CINNABAR ENERGY, LTD.				153508							
HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	254563	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5800 - 6253
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	1101	-0-	1101	2290	1101 1	N	-0-			-0-
02	3109 X	819	-0-	-2290	-0-	819 1	N	-0-			-0-
*03	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-			-0-
*04	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	N	-0-			-0-
05	1178 X	493	-0-	-685	-0-	493 2	N	-0-			-0-
06	1950 X	598	-0-	-1352	-0-	598 2	N	-0-			-0-

JOSEPHINE 38		WELL #:		1	RRCID ->	255608	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	14260	PERF.12195 - 12908
01	14B2 EXT	1177	-0-	1177	2399	1177 1	N	-0-			-0-
02	4624 X	2225	-0-	-2399	-0-	2225 1	N	-0-			-0-
*03	26214 X	26214	-0-	-0-	-0-	26214 2	N	-0-			-0-
*04	12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	12732 2	N	-0-			-0-
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-		N	-0-			-0-
06	24660 X	6234	-0-	-18426	-0-	6234 2	N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		252058	RRCID ->	245762	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	15322	PERF.14714 - 14775
HARRISON STATE				2302							
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	47 1	1053 3	N	-0-		-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	39 1	879 3	N	-0-		-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	22 1	494 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	743	-0-	-307	-0-	31 1	712 3	N	-0-		-0-
05	1023 N	561	-0-	-462	-0-	561 3		N	-0-		-0-
*06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-		-0-

JONES ENERGY, LLC		WELL #:		441132	RRCID ->	260734	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	13675	PERF.15640 - 17270
WELTNER TRUST 32-55				1H							
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
02	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 2		N	-0-		-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
06	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELL WESTERN E&P		WELL #:		774719	RRCID ->	221795	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11370 - 11820
JOBIE STATE				16							
01	15985 X	2615	-0-	-13370	-0-	2615 3		N	-0-		-0-
02	2688 X	2352	-0-	-336	-0-	2352 3		N	-0-		-0-
03	2852 X	2647	-0-	-205	-0-	2647 3		N	-0-		-0-
04	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3		N	-0-		-0-
05	2604 X	2595	-0-	-9	-0-	2595 3		N	-0-		-0-
06	2550 X	2509	-0-	-41	-0-	2509 3		N	-0-		-0-

BLOCK 59 STATE 35		WELL #:		1H	RRCID ->	223577	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12391 - 14670
01	T. A.	5371	-0-	5371	24650	5371 3		N	-0-		-0-
02	28455 X	3805	-0-	-24650	-0-	3805 3		N	-0-		-0-
03	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 3		N	-0-		-0-
04	5190 X	3365	-0-	-1825	-0-	3365 3		N	-0-		-0-
05	5363 X	683	-0-	-4680	-0-	683 3		N	-0-		-0-
06	5190 X	2448	-0-	-2742	-0-	2448 3		N	-0-		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
JOHNSON		WELL #: 134		RRCID -> 224042		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BLOCK 58 STATE 32		WELL #: 1		RRCID -> 224464		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888								
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	15	-0-	-345	-0-	15	3			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 224981		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HARRISON STATE 56-38		WELL #: 3ST		RRCID -> 226710		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150								
01	58313 X	8247	-0-	-50066	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
02	9884 X	6225	-0-	-3659	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
03	10943 X	8380	-0-	-2563	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
04	9630 X	8497	-0-	-1133	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
05	9951 X	1338	-0-	-8613	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*06	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3			N	-0-					-0-

PELICAN RANCH STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702								
01	58063 X	11171	-0-	-46892	-0-	11171	3			N	-0-					37
02	9464 X	9235	-0-	-229	-0-	9235	3			N	-0-					37
03	10478 X	10062	-0-	-416	-0-	10062	3			N	-0-					37
04	10140 X	9520	-0-	-620	-0-	9520	3			N	-0-					37
05	10478 X	9697	-0-	-781	-0-	9697	3			N	-0-					37
06	10140 X	9567	-0-	-573	-0-	9567	3			N	-0-					37

BLOCK 72 STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 228244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 27-11		WELL #: 1		RRCID -> 232749		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
BLK 59 ST 37		WELL #: 1H		RRCID -> 235757		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033							
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLISON STATE 103		WELL #: 1		RRCID -> 238907		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200							
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-				-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-				-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-

JOBIE STATE 70-20		WELL #: 1		RRCID -> 239021		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212							
01	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	4139	-0-	4139	-0-	4139	3			N	-0-				-0-
03	8533 X	4394	-0-	-4139	-0-	4394	3			N	-0-				-0-
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-				-0-
05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-				-0-
*06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-				-0-

LOWE STATE 72-8		WELL #: 1H		RRCID -> 239129		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUNN STATE 59-30		WELL #: 1		RRCID -> 239255		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576							
01	6828 X	7	-0-	-6821	-0-	7	3			N	-0-				-0-
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
04	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				-0-
05	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT				-0-
06	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT				-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988							
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-
03	6944 X	6808	-0-	-136	-0-	6805	3	3	9	N	3				3
04	6720 X	6488	-0-	-232	-0-	6488	3			N	-0-				3
05	6727 X	6416	-0-	-311	-0-	6416	3			N	-0-				3
06	6600 X	5923	-0-	-677	-0-	5923	3			N	-0-				3

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
MCCLURE STATE 72-23		WELL #:		1H	RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909	PERF.	12084 - 16376
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
01	94451 X	16012	-0-	-78439	-0-	16012	3	N	-0-			-0-
02	17640 X	14248	-0-	-3392	-0-	14248	3	N	-0-			-0-
03	19530 X	15733	-0-	-3797	-0-	15733	3	N	-0-			-0-
04	18900 X	17937	-0-	-963	-0-	17937	3	N	-0-			-0-
05	20190 X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	3	N	-0-			-0-
06	15510 X	14306	-0-	-1204	-0-	14306	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON STATE 60		WELL #:		1H	RRCID ->	241997	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	10659	PERF.	11050 - 14227
01	71928 X	14328	-0-	-57600	-0-	14328	3	N	-0-			-0-
02	17724 X	15958	-0-	-1766	-0-	15958	3	N	-0-			-0-
03	19623 X	12260	-0-	-7363	-0-	12260	3	N	-0-			-0-
04	13860 X	11549	-0-	-2311	-0-	11549	3	N	-0-			-0-
05	17670 X	8021	-0-	-9649	-0-	8021	3	N	-0-			-0-
06	17100 X	34	-0-	-17066	-0-	34	3	N	-0-			-0-

WRIGHT STATE 70-5		WELL #:		1RE	RRCID ->	242235	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13007	PERF.	11416 - 12652
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-			-0-
02	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	5382	-0-	2282	2282	5382	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	6561	-0-	3561	5843	6561	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	5307	-0-	2207	8050	5307	3	N	-0-			-0-
*06	14407 X	6357	-0-	-8050	-0-	6357	3	N	-0-			-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #:		1H	RRCID ->	242799	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.	13201 - 16469
01	T. A.	7345	-0-	7345	7450	7345	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	10162	-0-	10162	17612	10162	3	N	-0-			-0-
03	27289 X	9677	-0-	-17612	-0-	9677	3	N	-0-			-0-
04	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3	N	-0-			-0-
05	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3	N	-0-			-0-
*06	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	3	N	-0-			-0-

BLOCK 58 ST 40-14		WELL #:		1H	RRCID ->	243000	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12377	PERF.	15538 - 12795
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3	N	-0-			-0-
04	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3	N	-0-			-0-
05	71 X	71	-0-	-0-	-0-	3	3	N	62			62
06	8760 X	2235	-0-	-6525	-0-	2235	3	N	-0-			62

JOB E STATE 70-22		WELL #:		2H	RRCID ->	243362	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	12135	PERF.	12550 - 14802
01	58450 X	10000	-0-	-48450	-0-	10000	3	N	-0-			-0-
02	8988 X	8314	-0-	-674	-0-	8314	3	N	-0-			-0-
03	10106 X	8922	-0-	-1184	-0-	8922	3	N	-0-			-0-
04	9780 X	8604	-0-	-1176	-0-	8604	3	N	-0-			-0-
05	10106 X	9100	-0-	-1006	-0-	9100	3	N	-0-			-0-
*06	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	3	N	-0-			-0-

JOB E STATE C 17-18		WELL #:		1	RRCID ->	244001	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11668 - 12660
01	18578 X	3	-0-	-18575	-0-	3	3	N	-0-			-0-
02	8260 X	15	-0-	-8245	-0-	15	3	N	-0-			-0-
03	7192 X	8	-0-	-7184	-0-	8	3	N	-0-			-0-
04	6960 X	4	-0-	-6956	-0-	4	3	N	-0-			-0-
05	868 X	3	-0-	-865	-0-	3	3	N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	3			3

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
BLOCK 58 STATE 42		WELL #: 1H		RRCID ->	244453	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11947 - 16152		
M	O	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
01	33654 X	9060	-0-	-24594	-0-	9060	3		N	-0-	-0-	
02	5460 X	2780	-0-	-2680	-0-	2780	3		N	-0-	-0-	
03	6045 X	5905	-0-	-140	-0-	5905	3		N	-0-	-0-	
04	8760 X	4553	-0-	-4207	-0-	4553	3		N	-0-	-0-	
05	9052 X	75	-0-	-8977	-0-	21	3	54 9	N	49	49	
06	8760 X	233	-0-	-8527	-0-	233	3		N	-0-	-0-	

BLOCK 58 STATE 31-3		WELL #: 1H		RRCID ->	245061	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12730 - 16323		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39	39	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	

GROVE STATE 72-21		WELL #: 1H		RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844	PERF.11850 - 16511		
01	70770 X	12961	-0-	-57809	-0-	12961	3		N	-0-	-0-	
02	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	3		N	-0-	-0-	
03	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	3		N	-0-	-0-	
04	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	15097	3		N	-0-	-0-	
05	14167 X	13907	-0-	-260	-0-	13907	3		N	-0-	-0-	
06	13710 X	13661	-0-	-49	-0-	13661	3		N	-0-	-0-	

JOBIE STATE 70-58		WELL #: 1H		RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632 - 15030		
01	97365 X	17236	-0-	-80129	-0-	17236	3		N	-0-	-0-	
02	16736 X	16736	-0-	-0-	-0-	16736	3		N	-0-	-0-	
03	16996 X	16996	-0-	-0-	-0-	16996	3		N	-0-	-0-	
04	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	17820	3		N	-0-	-0-	
05	18193 X	18193	-0-	-0-	-0-	18193	3		N	-0-	-0-	
*06	17410 X	17410	-0-	-0-	-0-	17410	3		N	-0-	-0-	

NOBLE 72-32		WELL #: 1H		RRCID ->	245729	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	13328	PERF.12552 - 16141		
01	T. A.	30960	-0-	30960	72587	30960	3		N	-0-	-0-	
02	T. A.	23994	-0-	23994	96581	23991	3	3 9	N	3	3	
03	105482 X	8901	-0-	-96581	-0-	8901	3		N	-0-	3	
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-	3	
05	22041 X	17464	-0-	-4577	-0-	17464	3		N	-0-	3	
06	21330 X	-0-	-0-	-21330	-0-				N	-0-	3	

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #: 1H		RRCID ->	245763	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12230 - 14286		
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-	
03	3515 X	2217	-0-	-1298	-0-	2217	3		N	-0-	-0-	
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3		N	-0-	-0-	
05	4991 X	1651	-0-	-3340	-0-	1650	3	1 9	N	1	1	
06	4320 X	1325	-0-	-2995	-0-	1325	3		N	-0-	1	

YADA STATE 70-29		WELL #: 1H		RRCID ->	246117	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11554	PERF.10820 - 15087		
01	81890 X	11308	-0-	-70582	-0-	11308	3		N	-0-	-0-	
02	15232 X	10931	-0-	-4301	-0-	10931	3		N	-0-	-0-	
03	18800 X	18800	-0-	-0-	-0-	18800	3		N	-0-	-0-	
04	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	3		N	-0-	-0-	
05	16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	16461	3		N	-0-	-0-	
06	18180 X	9930	-0-	-8250	-0-	9930	3		N	-0-	-0-	

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID -> 246221		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550		
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
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
03	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6871 3	11 9	N	10	198
04	5340 X	5092	-0-	-248	-0-	5085 3	7 9	N	6	204
05	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023 3		N	-0-	204
*06	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725 3		N	-0-	204

BRACKENRIDGE STATE 57-44		WELL #: 1		RRCID -> 246223		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454		
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-
03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 3		N	-0-	-0-
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 3		N	-0-	-0-
05	3348 X	836	-0-	-2512	-0-	836 3		N	-0-	-0-
*06	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 3		N	-0-	-0-

CALDWELL STATE 71-5		WELL #: 1H		RRCID -> 246598		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602		
01	76868 X	12154	-0-	-64714	-0-	12154 3		N	-0-	-0-
02	12236 X	11326	-0-	-910	-0-	11326 3		N	-0-	-0-
03	13392 X	12441	-0-	-951	-0-	12441 3		N	-0-	-0-
04	12690 X	12050	-0-	-640	-0-	12050 3		N	-0-	-0-
05	12555 X	12362	-0-	-193	-0-	12362 3		N	-0-	-0-
06	12150 X	11639	-0-	-511	-0-	11639 3		N	-0-	-0-

HODGE STATE 70-24		WELL #: 1H		RRCID -> 246601		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOBE STATE 72-7		WELL #: 1H		RRCID -> 246948		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853		
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 3		N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT	-0-

TORREZ STATE 61		WELL #: 1H		RRCID -> 247107		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690		
01	84635 X	13655	-0-	-70980	-0-	13655 3		N	-0-	-0-
02	13832 X	10997	-0-	-2835	-0-	10997 3		N	-0-	-0-
03	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	15017 3		N	-0-	-0-
04	13920 X	13325	-0-	-595	-0-	13325 3		N	-0-	-0-
05	13640 X	13370	-0-	-270	-0-	13370 3		N	-0-	-0-
06	14520 X	12795	-0-	-1725	-0-	12795 3		N	-0-	-0-

BRENNAND STATE 72-10		WELL #: 1H		RRCID -> 247954		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951		
01	2852 X	12	-0-	-2840	-0-	12 3		N	-0-	-0-
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-			N	-0-	-0-
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3		N	-0-	-0-
04	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145 3		N	-0-	-0-
05	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925 3		N	-0-	-0-
*06	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792 3		N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
HARRISON STATE 56-37		WELL #: 1		RRCID -> 248871		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3	N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-1		WELL #: 2H		RRCID -> 251668		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223				
01	41270 X	7467	-0-	-33803	-0-	7467	3	N	-0-			-0-
02	7924 X	4479	-0-	-3445	-0-	4479	3	N	-0-			-0-
03	8742 X	3127	-0-	-5615	-0-	3127	3	N	-0-			-0-
04	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3	N	-0-			-0-
05	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	3	N	-0-			-0-
*06	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3	N	-0-			-0-

HILL STATE 71-4		WELL #: 1		RRCID -> 252479		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304				
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3	N	-0-			-0-
02	1680 N	1093	-0-	-587	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	3273	-0-	173	-0-	3273	3	N	-0-			-0-
04	2934 N	2761	-0-	-173	-0-	2761	3	N	-0-			-0-
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3	N	-0-			-0-
06	1800 X	1503	-0-	-297	-0-	1503	3	N	-0-			-0-

DARDEN STATE 71-26		WELL #: 1H		RRCID -> 253047		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735				
01	90929 X	14771	-0-	-76158	-0-	14771	3	N	-0-			33
02	14364 X	13367	-0-	-997	-0-	13367	3	N	-0-			33
03	15717 X	14751	-0-	-966	-0-	14751	3	N	-0-			33
04	15210 X	14220	-0-	-990	-0-	14220	3	N	-0-			33
05	14850 X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	3	N	-0-			33
06	14310 X	14069	-0-	-241	-0-	14069	3	N	-0-			33

TUNSTILL (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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER STATE		WELL #: 1046		RRCID -> 201909		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)		//CONT.// 91817 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535								
FRASER TXL		WELL #: 12		RRCID -> 214787		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
FRASER TXL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 203642		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526		
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				
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3 1	107 2	N	7	34
						8 9				
04	120 N	56	-0-	-64	-0-	48 2	8 9	N	7	41
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	92 2	7 9	N	6	47
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	47

JOHNSON, W. D. JR.		WELL #: 32		RRCID -> 203864		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576		
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
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	15 1	488 2	N	-0-	1
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2		N	-0-	1
05	558 N	483	-0-	-75	-0-	483 2		N	-0-	1
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	1

FRASER TXL "A"		WELL #: 9		RRCID -> 205340		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRASER TXL		WELL #: 11		RRCID -> 208380		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANKINS STATE		WELL #: 1046		RRCID -> 212083		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221												
JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-			2
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6 1	201 2	N	-0-			2
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		N	-0-			2
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-			2
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			2

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502												
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
03	3348 X	1203	-0-	-2145	-0-	37 1	1166 2	N	-0-			190
04	3060 X	2752	-0-	-308	-0-	2752 2		N	-0-			190
05	2821 X	1386	-0-	-1435	-0-	1386 2		N	-0-			190
06	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT			190

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												
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
03	465 #	447	-0-	-18	-0-	364 2	83 9	N	75			324
04	450 #	438	-0-	-12	-0-	361 2	77 9	N	70	165 1		229
05	527 #	344	-0-	-183	-0-	287 2	57 9	N	52	166 1		115
06	510 #	438	-0-	-72	-0-	352 2	86 9	N	78			193

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												
01	5425 X	4861	-0-	-564	-0-	4858 3	3 9	N	3	3 8		15
02	4704 X	4594	-0-	-110	-0-	4530 3	64 9	N	58	31 8		42
03	5146 X	4985	-0-	-161	-0-	4949 3	36 9	N	33	12 8		63
04	4980 X	4843	-0-	-137	-0-	4834 3	9 9	N	8	8 8		63
05	5084 X	4942	-0-	-142	-0-	4894 3	48 9	N	44	2 8		105
06	4920 X	4767	-0-	-153	-0-	4752 3	15 9	N	14	94 1	11 8	14

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355												
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
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	114 3	32 9	N	29	8 8		65
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	69 3	1 9	N	1	1 8		65
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	69 3	48 9	N	44	2 8		107
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	67 3	4 9	N	4	94 1	1 8	16

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING											
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854											
DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	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											
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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											
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	199	1	408	2	N	-0-
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	128	1	282	2	N	-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	402	2	131	4	N	-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	166	1	435	2	N	-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	181	1	310	2	N	-0-
*06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	613	1	598	2	N	-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175											
01	8897 X	8864	-0-	-33	-0-	2808	1	6056	2	N	-0-
02	DLQ G-10	6609	-0-	6609	6609	1896	1	4713	2	N	-0-
03	DLQ G-10	9205	-0-	9205	15814	7196	2	2009	4	N	-0-
04	DLQ G-10	8586	-0-	8586	24400	1864	1	6722	2	N	-0-
05	DLQ G-10	19705	-0-	19705	44105	6945	1	12760	2	N	-0-
*06	71187 X	27082	-0-	-44105	-0-	938	1	16036	2	N	-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190											
01	83959 X	83959	-0-	-0-	-0-	38382	1	45577	2	N	-0-
02	DLQ G-10	52877	-0-	52877	52877	14856	1	38021	2	N	-0-
03	DLQ G-10	66869	-0-	66869	119746	52564	2	14305	4	N	-0-
04	DLQ G-10	62088	-0-	62088	181834	13960	1	48128	2	N	-0-
05	DLQ G-10	46607	-0-	46607	228441	15698	1	30909	2	N	-0-
*06	288401 X	59960	-0-	-228441	-0-	2109	1	35435	2	N	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624											
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109											
01	61907 X	41507	-0-	-20400	-0-	41507	2			N	-0-
02	DLQ G-10	49851	-0-	49851	49851	49851	2			N	-0-
03	51674 X	1823	-0-	-49851	-0-	1823	2			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	55180 X	-0-	-0-	-55180	-0-	-0-				N	-0-
06	53400 X	39458	-0-	-13942	-0-	39458	2			N	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATFISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A						
01	13113 X	10744	-0-	-2369	-0-	10744	2		N	-0-				1
02	11844 X	10778	-0-	-1066	-0-	10778	2		N	-0-				1
03	13113 X	10481	-0-	-2632	-0-	10481	2		N	-0-				1
04	12690 X	9408	-0-	-3282	-0-	9408	2		N	-0-				1
05	12307 X	7546	-0-	-4761	-0-	7546	2		N	-0-				1
06	11550 X	9851	-0-	-1699	-0-	568	1	9283	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292						
01	24707 X	24291	-0-	-416	-0-	24291	2		N	-0-				53
02	22456 X	20242	-0-	-2214	-0-	20242	2		N	-0-				53
03	25172 X	23496	-0-	-1676	-0-	23496	2		N	-0-				53
04	24360 X	23311	-0-	-1049	-0-	23311	2		N	-0-				53
05	25172 X	16531	-0-	-8641	-0-	16531	2		N	-0-				53
*06	24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	150	1	23922	2	N	-0-			53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 095495		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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						
01	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2		N	-0-				-0-
02	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2		N	-0-				-0-
03	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2		N	-0-				-0-
04	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2	1	9	N	1	8		-0-
*05	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-			-0-
06	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654						
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-				-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-				-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-				-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-				-0-
*05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14074 X	12255	-0-	-1819	-0-	12255 2		Y	-0-		-0-	
02	12600 X	11755	-0-	-845	-0-	11755 2		Y	-0-		-0-	
03	13175 X	11851	-0-	-1324	-0-	11851 2		Y	-0-		-0-	
04	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	12872 2		Y	-0-		-0-	
05	13175 X	10326	-0-	-2849	-0-	10326 2		Y	-0-		-0-	
*06	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	937 1	12619 2	Y	-0-		-0-	

VIEJOS (DEVONIAN) 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												
01	1612 #	1449	-0-	-163	-0-	1446 2	3 9	N	3		148	
02	1400 #	1041	-0-	-359	-0-	1037 2	4 9	N	4		152	
03	1905 R	1905	-0-	-0-	-0-	1899 2	6 9	N	5		157	
04	1440 #	1361	-0-	-79	-0-	1355 2	6 9	N	5		162	
05	1457 #	1236	-0-	-221	-0-	1225 2	11 9	N	10		172	
*06	1830 #	1489	-0-	-341	-0-	1475 2	14 9	N	13		185	

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563												
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262												
01	868 #	840	-0-	-28	-0-	840 2		N	-0-		53	
02	784 #	747	-0-	-37	-0-	747 2		N	-0-		53	
03	868 #	828	-0-	-40	-0-	828 2		N	-0-		53	
04	810 #	799	-0-	-11	-0-	799 2		N	-0-		53	
05	837 #	694	-0-	-143	-0-	694 2		N	-0-		53	
*06	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-		53	

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212												
01	1395 #	1021	-0-	-374	-0-	1021 2		Y	-0-		22	
02	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-		22	
03	930 #	864	-0-	-66	-0-	864 2		Y	-0-		22	
04	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	986 2	41 9	Y	37	29 1	30	
05	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		Y	-0-		30	
*06	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-		30	

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283												
01	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-		20	
02	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-		20	
03	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662 2		Y	-0-		20	
04	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756 2		Y	-0-		20	
05	775 #	448	-0-	-327	-0-	448 2		Y	-0-		20	
06	750 #	445	-0-	-305	-0-	445 2		Y	-0-		20	

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236												
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	160 2	33 9	Y	30	29 1	31	
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	117 2	32 9	Y	29	42 1	18	
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	143 2	23 9	Y	21	28 1	11	
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	163 2	41 9	Y	37	29 1	19	
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	155 2	20 9	Y	18		37	
*06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	154 2	22 9	Y	20	20 1	37	

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563												
UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		973 R	973	-0-	-0-	-0-	907 2	66 9	Y	60	58 1	34
02		691 R	691	-0-	-0-	-0-	627 2	64 9	Y	58	84 1	8
03		835 R	835	-0-	-0-	-0-	768 2	67 9	Y	61	56 1	13
04		962 R	962	-0-	-0-	-0-	877 2	85 9	Y	77	86 1	4
05		923 R	923	-0-	-0-	-0-	865 2	58 9	Y	53		57
*06		928 R	928	-0-	-0-	-0-	860 2	68 9	Y	62	61 1	58

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300												
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
03		844 R	844	-0-	-0-	-0-	800 2	44 9	Y	40	26 1	60
04		976 R	976	-0-	-0-	-0-	913 2	63 9	Y	57	57 1	60
05		934 R	934	-0-	-0-	-0-	895 2	39 9	Y	35		95
*06		934 R	934	-0-	-0-	-0-	890 2	44 9	Y	40	40 1	95

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287												
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
03		942 R	942	-0-	-0-	-0-	853 2	89 9	Y	81	83 1	50
04		1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	974 2	108 9	Y	98	114 1	34
05		1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	955 2	77 9	Y	70		104
*06		1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	949 2	90 9	Y	82	81 1	105

UNIVERSITY "4" WELL #: 5 RRCID -> 183365 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6208 - 6285												
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	58 1	90
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	58	84 1	64
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	56 1	69
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	77	86 1	60
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53		113
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	62	61 1	114

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325												
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
03		787 R	787	-0-	-0-	-0-	742 2	45 9	Y	41	28 1	58
04		910 R	910	-0-	-0-	-0-	847 2	63 9	Y	57	57 1	58
05		874 R	874	-0-	-0-	-0-	835 2	39 9	Y	35		93
*06		875 R	875	-0-	-0-	-0-	831 2	44 9	Y	40	40 1	93

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394												
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 160327 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6257												
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2014 - P/A 01/03/2014												

W. A. M. (FUSSELMAN)		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703													
TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8570 - 8584					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

F. CONGER		WELL #: 303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8648 - 8673					
01	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-				-0-
02	1232 #	1044	-0-	-188	-0-	1044	3			N	-0-				-0-
03	1364 #	917	-0-	-447	-0-	917	3			N	-0-				-0-
04	1410 #	861	-0-	-549	-0-	861	3			N	-0-				-0-
05	1457 #	873	-0-	-584	-0-	873	2			N	-0-				-0-
06	1410 #	912	-0-	-498	-0-	912	2			N	-0-				-0-

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

F. GONGER 19		WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A					
01	1147 #	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-				150
02	1008 #	924	-0-	-84	-0-	924	3			N	-0-				150
03	1116 #	992	-0-	-124	-0-	992	3			N	-0-				150
04	1050 #	1040	-0-	-10	-0-	1040	3			N	-0-				150
05	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-				150
*06	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-				150

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703													
WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363					
01	T. A.	747	-0-	747	2029	733	3	14	9	Y	13	54	1		7
02	2693	664	-0-	-2029	-0-	663	3	1	9	Y	1				8
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	Y	1				9
04	720 N	604	-0-	-116	-0-	601	3	3	9	Y	3				12
05	744 N	652	-0-	-92	-0-	649	2	3	9	Y	3				15
06	690 N	550	-0-	-140	-0-	547	2	3	9	Y	3				18

CONGER, F. 7		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218					
01	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

W. A. M. (WOLFCAMP) RANGE PRODUCTION COMPANY CONGER, F. "6"		//CONT.// 94183 750 //CONT.// 691703		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		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
03		899 N	853	-0-	-46	-0-	816 3	37 9	N	34		189
04		840 N	827	-0-	-13	-0-	799 3	28 9	N	25	169 1	45
05		899 N	839	-0-	-60	-0-	828 2	11 9	N	10		55
06		840 N	780	-0-	-60	-0-	771 2	9 9	N	8		63

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) RAYDEN FOSTER		94187 200 695567		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564 - 8570		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIANA OIL & GAS FOSTER, R. T. 20		779259		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
WELL #: 1-L		RRCID -> 136704		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8498 - 8517				
01		341 #	86	-0-	-255	-0-	86 3		N	-0-		89
02		308 #	47	-0-	-261	-0-	47 3		N	-0-		89
03		155 #	87	-0-	-68	-0-	87 3		N	-0-		89
04		150 #	63	-0-	-87	-0-	63 3		N	-0-		89
05		93 #	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-		89
06		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. FOSTER, E.R.		817555		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628				
01		891 R	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-		-0-
02		791 R	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-		-0-
03		899 #	489	-0-	-410	-0-	489 3		N	-0-		-0-
04		870 #	279	-0-	-591	-0-	279 3		N	-0-		-0-
05		967 R	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-		-0-
*06		873 R	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-		-0-

WADDELL BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W.N.		94482 001 109336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
WELL #: 217		RRCID -> 251116		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3530		PERF. 3059 - 3172		
*01	P&A	COND	1915	-0-	1915	13555	1874 2	41 9	N	37	34 1	6
*02	P&A	COND	1541	-0-	1541	15096	1512 2	29 9	N	26	28 1	4
*03	P&A	COND	1681	-0-	1681	16777	1645 2	36 9	N	33	33 1	4
*04	P&A	COND	948	-0-	948	17725	901 2	47 9	N	43	39 1	8
*05	P&A	COND	1779	-0-	1779	19504	1712 2	67 9	N	61	62 1	7
*06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	19504			N	NO RPT		7
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 07155 03/01/2013												

WADDELL (GRAYBURG)			94482 375			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND			109336											
WADDELL, W.N.			WELL #: 242			RRCID -> 021000			COMPL. DATE 08/17/1992			TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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
03	DLQ G-10	1138	-0-	1138	2168	1112	2	26	9	Y	24	26	1	4
04	DLQ G-10	631	-0-	631	2799	619	2	12	9	Y	11	12	1	3
05	1200 N	1133	-0-	-67	2732	1118	2	15	9	Y	14	14	1	3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2732					Y	NO RPT			3

WADDELL, W.N.			WELL #: 191			RRCID -> 033048			COMPL. DATE 11/24/1954			TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A		
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
03	DLQ G-10	641	-0-	641	1227	612	2	29	9	Y	26	28	1	3
04	DLQ G-10	359	-0-	359	1586	340	2	19	9	Y	17	17	1	3
05	1700 N	674	-0-	-1026	560	652	2	22	9	Y	20	20	1	3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	560					Y	NO RPT			3

WADDELL, W.N.			WELL #: 899			RRCID -> 034403			COMPL. DATE 11/05/1964			TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A		
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
03	DLQ G-10	78	-0-	78	153	71	2	7	9	Y	6	6	1	1
04	DLQ G-10	45	-0-	45	198	41	2	4	9	Y	4	4	1	1
05	329 N	131	-0-	-198	-0-	127	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WADDELL, W.N.			WELL #: 898			RRCID -> 034427			COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124		
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
03	DLQ G-10	1776	-0-	1776	3442	1740	2	36	9	Y	33	33	1	4
04	DLQ G-10	987	-0-	987	4429	970	2	17	9	Y	15	16	1	3
05	1200 N	1643	-0-	443	4872	1618	2	25	9	Y	23	23	1	3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4872					Y	NO RPT			3

WADDELL, W.N.			WELL #: 914			RRCID -> 038011			COMPL. DATE 12/07/1965			TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N.			WELL #: 682			RRCID -> 069238			COMPL. DATE 10/05/1976			TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A		
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
03	DLQ G-10	177	-0-	177	354	134	2	43	9	Y	39	42	1	5
04	DLQ G-10	213	-0-	213	567	101	2	59	4	Y	48	44	1	9
						53	9							
05	821 N	254	-0-	-567	-0-	183	2	36	4	Y	32	37	1	4
						35	9							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//	94482 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//	109336									
WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID ->	072449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3159 -	3300
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
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
03	DLQ G-10	950	-0-	950	1802	914 2	36 9	Y	33	33 1		4
04	DLQ G-10	510	-0-	510	2312	493 2	17 9	Y	15	16 1		3
05	1200 N	904	-0-	-296	2016	879 2	25 9	Y	23	23 1		3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2016			Y	NO RPT			3

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID ->	144422	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	3044 -	3168
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	974 2	21 9	Y	19	21 1		3
02	DLQ G-10	877	-0-	877	877	820 2	57 9	Y	52	46 1		9
03	DLQ G-10	932	-0-	932	1809	889 2	43 9	Y	39	43 1		5
04	DLQ G-10	523	-0-	523	2332	494 2	29 9	Y	26	26 1		5
05	1700 N	824	-0-	-876	1456	798 2	26 9	Y	24	26 1		3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1456			Y	NO RPT			3

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID ->	144840	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3076 -	3174
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1374 2	41 9	Y	37	34 1		6
02	DLQ G-10	1152	-0-	1152	1152	1123 2	29 9	Y	26	28 1		4
03	DLQ G-10	1151	-0-	1151	2303	1115 2	36 9	Y	33	33 1		4
04	DLQ G-10	692	-0-	692	2995	675 2	17 9	Y	15	16 1		3
05	1200 N	1394	-0-	194	3189	1369 2	25 9	Y	23	23 1		3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3189			Y	NO RPT			3

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID ->	144841	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	3019 -	3142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID ->	147187	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3067 -	3148
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1009 2	22 9	Y	20	18 1		6
02	DLQ G-10	858	-0-	858	858	839 2	19 9	Y	17	17 1		6
03	DLQ G-10	935	-0-	935	1793	909 2	26 9	Y	24	26 1		4
04	DLQ G-10	521	-0-	521	2314	509 2	12 9	Y	11	12 1		3
05	1700 N	970	-0-	-730	1584	955 2	15 9	Y	14	14 1		3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1584			Y	NO RPT			3

WADDELL, W.N.		WELL #: 310		RRCID ->	160203	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3082 -	3187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID ->	170610	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3120 -	3176
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336												
WADDELL, W.N.		WELL #: 944		RRCID -> 171357		COMPL. DATE 06/28/1998			TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100					
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		
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	220	2	116	9	Y	105	91	1	17
02	DLQ G-10	230	-0-	230	230	144	2	86	9	Y	78	82	1	13
03	DLQ G-10	186	-0-	186	416	141	2	45	9	Y	41	49	1	5
04	DLQ G-10	134	-0-	134	550	81	2	53	9	Y	48	44	1	9
05	750 N	200	-0-	-550	-0-	133	2	67	9	Y	61	63	1	7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134					
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	425	2	2	4	Y	24	24	1	7
02	DLQ G-10	382	-0-	382	382	362	2	20	9	Y	18	19	1	6
03	DLQ G-10	473	-0-	473	855	447	2	26	9	Y	24	26	1	4
04	DLQ G-10	419	-0-	419	1274	244	2	155	4	Y	18	17	1	5
05	1689 N	415	-0-	-1274	-0-	309	2	85	4	Y	19	20	1	4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21	9			Y	NO RPT			4

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	174	2	40	9	Y	36	32	1	4
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	153	2	80	4	Y	18	17	1	5
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	161	2	31	4	Y	19	20	1	4
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	21	9			Y	NO RPT			4

WADDELL, W. N.		WELL #: 821		RRCID -> 201846		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004			TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136					
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	338	2	2	4	Y	24	25	1	7
02	DLQ G-10	354	-0-	354	354	319	2	35	9	Y	32	28	1	11
03	DLQ G-10	269	-0-	269	623	241	2	28	9	Y	25	32	1	4
04	DLQ G-10	277	-0-	277	900	153	2	85	4	Y	35	29	1	10
05	1186 N	286	-0-	-900	-0-	211	2	52	4	Y	21	27	1	4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23	9			Y	NO RPT			4

WADDELL, W. N.		WELL #: 99		RRCID -> 226204		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2990 - 3097					
*01	P&A COND	1309	-0-	1309	9937	1268	2	41	9	N	37	34	1	6
*02	P&A COND	1049	-0-	1049	10986	1020	2	29	9	N	26	28	1	4
*03	P&A COND	1243	-0-	1243	12229	1207	2	36	9	N	33	33	1	4
*04	P&A COND	730	-0-	730	12959	702	2	28	9	N	25	24	1	5
*05	P&A COND	1332	-0-	1332	14291	1299	2	33	9	N	30	32	1	3
*06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	14291					N	NO RPT			3

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 37331 03/01/2013

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235									
EDWARDS, W. P.				WELL #: 12	RRCID -> 167030	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	3582	PERF.	3123	-	3180
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		
01		620 N	353	-0-	-267	-0-	277 3	76 9	Y	69	72 0		28
02	DLQ	G-10	421	-0-	421	-0-	360 3	61 9	Y	55	56 1		27
03	DLQ	G-10	617	-0-	617	-0-	533 3	84 9	Y	76	74 1		29
04	DLQ	G-10	595	-0-	595	-0-	1633 3	372 3	Y	69	65 1		33
								76 9					
05	DLQ	G-10	599	-0-	599	-0-	2232 3	388 3	Y	69	69 1		33
								76 9					
*06		2805 N	573	-0-	-2232	-0-	501 3	72 9	Y	65	70 1		28

EDWARDS, W. P.				WELL #: 13	RRCID -> 174043	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3060	-	3153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				WELL #: 158	RRCID -> 067267	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A		
01	341	N	81	-0-	-260	-0-	77 3	4 9	Y	4	7 1		-0-
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	135 3	21 9	Y	19	17 1		2
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	195 3	34 9	Y	31	31 1		2
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	148 3	29 9	Y	26	24 1		4
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	141 3	23 9	Y	21	21 1		4
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	169 3	25 9	Y	23	23 1		4

HENDERSON, M. F.				WELL #: 128	RRCID -> 146749	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3058	-	3179
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	805 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718 3	2 9	Y	2			2
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	809 3	1 9	Y	1	2 1		1
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794 3	2 9	Y	2	1 1		2
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	769 3	1 9	Y	1	2 1		1
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	803 3	4 9	Y	4	2 1		3

WAGON WHEEL (PENN)				WELL #: 1112	RRCID -> 154680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7986	-	8914
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	1790	-0-	-1651	-0-	1790 3		N	-0-			-0-
02	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3		N	-0-			-0-
03	1550 X	1348	-0-	-202	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
04	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	1217 3		N	-0-			-0-
06	1290 N	161	-0-	-1129	-0-	161 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				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		253364											
FOSTER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 134103		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HODGE, J.H.		WELL #: 4A		RRCID -> 140999		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

G P II ENERGY, INC.		292232											
STRAIN, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 134402		COMPL. DATE 07/15/1961		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880					
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
03	376 X	376	-0-	-0-	-0-	347 2	29 9	Y	26	24 1			7
04	360 N	278	-0-	-82	-0-	252 2	26 9	Y	24	27 1			4
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	119 2	34 9	Y	31	31 1			4
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	352 2	34 9	Y	31	30 1			5

ICE BROTHERS, INC.		421790											
HODGE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A					
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
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	262 3	1 9	N	1				59
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268 3	3 9	N	3				62
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470 3	1 9	N	1				63
*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282 3	2 9	N	2				65

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (DELAWARE) ICE BROTHERS, INC. HODGE, J. H.		//CONT.// 94648 166 //CONT.// 421790		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1 C		RRCID ->	021004	COMPL. DATE	03/10/1960	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	N/A						
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	
03	4929 X	4197	-0-	-732	-0-	4160	3	37	9	Y	34	131	1			4	
04	4770 X	3958	-0-	-812	-0-	3896	3	62	9	Y	56					60	
05	4743 X	3822	-0-	-921	-0-	3770	3	52	9	Y	47					107	
06	4170 X	3945	-0-	-225	-0-	3906	3	39	9	Y	35	127	1			15	
HODGE, J. H.		WELL #: 2		RRCID ->	021005	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
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	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	1	10	1			10	
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	22	3	1	9	Y	1					11	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					12	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	58	3	1	9	Y	1	2	1			11	
HODGE, J. H.		WELL #: 3B		RRCID ->	021006	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	5099	PERF.	4820 -	4932					
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	
03	248 N	163	-0-	-85	-0-	162	3	1	9	Y	1	10	1			8	
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6					14	
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	581	3	8	9	Y	7					21	
*06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	681	3	12	9	Y	11	22	1			10	
HODGE, J. H. "A"		WELL #: 1A		RRCID ->	021007	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	4947	PERF.	N/A						
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	
03	775 N	683	-0-	-92	-0-	676	3	7	9	Y	6					92	
04	750 N	661	-0-	-89	-0-	652	3	9	9	Y	8					100	
05	682 N	620	-0-	-62	-0-	611	3	9	9	Y	8					108	
06	660 N	538	-0-	-122	-0-	535	3	3	9	Y	3					111	
HODGE, J. H. "A"		WELL #: 4B		RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	4708 -	4735					
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	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	Y	3					40	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287	3	3	9	Y	3					43	
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	Y	5					48	
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2					50	
INCLINE ENERGY TREES, J. C., ESTATE		WELL #: 1		RRCID ->	021010	COMPL. DATE	09/17/1960	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A						
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-	
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-	
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-	
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-	
05	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	2			Y	-0-					-0-	
06	870 N	754	-0-	-116	-0-	754	2			Y	-0-					-0-	

WAHA (DELAWARE)		//CONT.// 94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
INCLINE ENERGY		//CONT.// 423656										
TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021012		COMPL. DATE 05/01/1961			TOTAL DEPTH 5032 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
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1132 2		Y	-0-		69
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921 2		Y	-0-		69
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083 2		Y	-0-		69
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	994 2	1 9	Y	1		70
05	1023 N	933	-0-	-90	-0-	-0-	932 2	1 9	Y	1		71
06	1050 N	923	-0-	-127	-0-	-0-	921 2	2 9	Y	2		73

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			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-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			
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	1948 3	339 9	Y	308		626
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	1386 3	275 9	Y	250		876
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			Y	-0-		876
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-			Y	-0-		876
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		876
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		876

TRIUMPH EXPLORATION, INC.		871156										
HODGE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 069204		COMPL. DATE 11/26/1976			TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A			
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		190
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		190
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	-0-	610 2		N	-0-		190
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		190
05	651 N	457	-0-	-194	-0-	-0-	457 2		N	-0-		190
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651 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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 030687		COMPL. DATE 02/22/1962			TOTAL DEPTH 5091 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.// 94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MOORE, WAYNE		WELL #: 9		RRCID -> 033091		COMPL. DATE 05/03/1964		TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 8		RRCID -> 033618		COMPL. DATE 06/15/1964		TOTAL DEPTH 5197 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 18		RRCID -> 133265		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4823 - 4937				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 19		RRCID -> 133450		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 20		RRCID -> 133615		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 5299 PERF. 4890 - 4989				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 21		RRCID -> 139431		COMPL. DATE 06/10/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 6		RRCID -> 168021		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 18001 PERF. 4802 - 4958				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	13527 3			3
02	DLQ G-10	11962	-0-	11962	11962	11527 3	435 9	395	170
03	23478 X	11516	-0-	-11962	-0-	11516 3			170
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	170
05	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			NO RPT	170
06	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-			NO RPT	170

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 1 U		RRCID -> 041937		COMPL. DATE 03/09/1967		TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A	
01	32240 X	24152	-0-	-8088	-0-	24152 3			32
02	28420 X	16062	-0-	-12358	-0-	16062 3			32
03	29915 X	12502	-0-	-17413	-0-	12501 3	1 9	1	33
04	25560 X	12139	-0-	-13421	-0-	12138 3	1 9	1	34
*05	26412 X	21558	-0-	-4854	-0-	21558 3			27
*06	31898 X	31898	-0-	-0-	-0-	31898 3		7 0	27

HODGE -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 045654		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3			-0-
04	210 N	145	-0-	-65	-0-	145 3			-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3			-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3			-0-

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HU		RRCID -> 203638		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2492 3	9 9	8	27
02	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2799 3	13 9	12	39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2883 N	2241	-0-	-642 B	-0-	2235 3	6 9	5	44
04	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2869 3	6 9	5	49
05	3100 N	3013	-0-	-87 B	-0-	3007 3	6 9	5	54
*06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2337 3	3 9	3	57

CHISOS OPERATING, INC.		149441		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES	
ESTATE OF JACK FROST		WELL #: 1		RRCID -> 051241		COMPL. DATE 06/04/1971		TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A	
01	24647 N	24647	-0-	-0-	-0-	24647 2			-0-
02	23800 N	20654	-0-	-3146 B	-0-	20654 2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	25823 N	22404	-0-	-3419 B	-0-	22404 2			-0-
04	24189 N	24189	-0-	-0-	-0-	24189 2			-0-
05	24204 N	24204	-0-	-0-	-0-	24204 2			-0-
*06	23606 N	23606	-0-	-0-	-0-	23606 2			-0-

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.//		94648 498	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: REEVES					
SHELL WESTERN E&P				774719								
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043862	COMPL. DATE	11/25/1967	TOTAL DEPTH	15545	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	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-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: REEVES			
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 L	RRCID ->	041982	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	15093	PERF.13810 - 15093	
01	2635	N	2527	-0-	-108	B	-0-	2527	3		Y	-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294	3		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2449	N	2293	-0-	-156	B	-0-	2293	3		Y	-0-
04	2732	N	2732	-0-	-0-	B	-0-	2731	3	1 9	Y	1
05	2480	N	2237	-0-	-243	B	-0-	2237	3		Y	-0-
*06	2331	N	2331	-0-	-0-	B	-0-	2331	3		Y	-0-

HODGE -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	045680	COMPL. DATE	12/30/1968	TOTAL DEPTH	16155	PERF. N/A	
01	30424		30694	-0-	270	B	-5576	30694	3		N	-0-
02	27944		27512	-0-	-432	B	-6008	27512	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1919	CANCELLED UNDERAGE ->		-4089					
03	30938		24312	-0-	-6626	B	-8545	24311	3	1 9	N	1
04	28750		29839	-0-	1089	B	-7456	29839	3		N	-0-
05	30690		26465	-0-	-4225	B	-11681	26465	3		N	-0-
06	28999		21982	-0-	-7017	B	-18698	21982	3		N	-0-

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	
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

WAHA/FROST		WELL #:		2C	RRCID ->	220333	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A	
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

WAHA/FROST		WELL #:		4C	RRCID ->	220334	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A	
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	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 #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			

01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A															
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A															
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES															
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125															
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258															
01	15875	R	15875	-0-	-0-	-0-	15825	3	50	9	N	45	198	1	98
02	14358	R	14358	-0-	-0-	-0-	14352	3	6	9	N	5			103
03	17112		15512	-0-	-1600	-0-	15489	3	23	9	N	21			124
04	16560		14346	-0-	-2214	-0-	14324	3	22	9	N	20			144
05	15965	#	14827	-0-	-1138	-0-	14826	3	1	9	N	1			145
06	15390	#	13268	-0-	-2122	-0-	13264	3	4	9	N	4			149

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
APACHE CORPORATION 027200															
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050															
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
03	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	4893	3	8	9	Y	7	2	8	53
04	5250	X	4198	-0-	-1052	-0-	4191	3	7	9	Y	6			59
05	4650	X	4204	-0-	-446	-0-	4200	3	4	9	Y	4			63
06	4740	X	3709	-0-	-1031	-0-	3705	3	4	9	Y	4			67

CHISOS OPERATING, INC. 149441															
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314															
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
03	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9676	2	30	9	N	27			103
04	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9411	2	32	9	N	29			132
05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9283	2	18	9	N	16			148
*06	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8667	2	6	9	N	5			153

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. 945936
 HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	13593 3			Y	-0-			148
02	11256 X	10306	-0-	-950	-0-	10263 3	43 9		Y	39			187
03	12462 X	9454	-0-	-3008	-0-	9446 3	8 9		Y	7			194
04	12060 X	11305	-0-	-755	-0-	11287 3	18 9		Y	16			210
*05	12462 X	9778	-0-	-2684	-0-	9763 3	15 9		Y	14	46 0		178
*06	12060 X	9175	-0-	-2885	-0-	9175 3			Y	-0-	2 0		176

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

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
03	44082 X	33133	-0-	-10949	-0-	33082 3	51 9		Y	46			296
04	44727 X	44727	-0-	-0-	-0-	44677 3	50 9		Y	45	105 1		236
05	44268 X	39187	-0-	-5081	-0-	39176 3	11 9		Y	10			246
06	42840 X	36198	-0-	-6642	-0-	36184 3	14 9		Y	13			259

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WAHA (MONTROYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

01	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9909 3	58 9		Y	53	176 1	8 8	133
02	8904 X	8889	-0-	-15	-0-	8842 3	47 9		Y	43			176
03	10385 X	9396	-0-	-989	-0-	9364 3	32 9		Y	29			205
04	10050 X	9173	-0-	-877	-0-	9141 3	32 9		Y	29	72 1		162
05	10385 X	9057	-0-	-1328	-0-	9050 3	7 9		Y	6			168
06	9660 X	8266	-0-	-1394	-0-	8244 3	22 9		Y	20			188

WAHA (MONTTOYA)		//CONT.// 94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 7H		RRCID -> 190090		COMPL. DATE 11/03/2003			TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	44051 X	43661	-0-	-390	-0-	43543 3	118 9		N	107			230
02	39676 X	33731	-0-	-5945	-0-	33665 3	66 9		N	60	187 1		103
03	43927 X	31023	-0-	-12904	-0-	30978 3	45 9		N	41			144
04	42801 X	42801	-0-	-0-	-0-	42729 3	72 9		N	65			209
05	43648 X	32306	-0-	-11342	-0-	32242 3	64 9		N	58			267
06	42240 X	32787	-0-	-9453	-0-	32734 3	53 9		N	48			315

LIGON, S E 20		WELL #: 1HL		RRCID -> 192408		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740				
01	1891 N	1804	-0-	-87	-0-	1796 3	8 9		Y	7			46
02	1624 N	1593	-0-	-31	-0-	1592 3	1 9		Y	1			47
03	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	1790 3			Y	-0-			47
04	1740 N	1683	-0-	-57	-0-	1683 3			Y	-0-			47
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1924 3	2 9		Y	2			49
*06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3			Y	-0-			49

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				
01	8587 X	8284	-0-	-303	-0-	8261 3	23 9		Y	21	45 1		69
02	7980 X	7275	-0-	-705	-0-	7246 3	29 9		Y	26			95
03	9641 X	8225	-0-	-1416	-0-	8217 3	8 9		Y	7			102
04	9330 X	8012	-0-	-1318	-0-	8000 3	12 9		Y	11			113
05	9641 X	8227	-0-	-1414	-0-	8216 3	11 9		Y	10			123
*06	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9166 3	7 9		Y	6			129

TREES "20"		WELL #: 4		RRCID -> 192283		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876				
01	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4800 3	11 9		Y	10	20 1		31
02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4108 3	12 9		Y	11			42
03	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4634 3	6 9		Y	5			47
04	4650 X	4104	-0-	-546	-0-	4097 3	7 9		Y	6			53
05	4805 X	4548	-0-	-257	-0-	4538 3	10 9		Y	9			62
06	4650 X	3250	-0-	-1400	-0-	3247 3	3 9		Y	3			65

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554											
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010			TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602				
01	55583 X	39616	-0-	-15967	-0-	39616 2			N	-0-			112
02	DLQ G-10	39997	-0-	39997	39997	39791 2	206 9		N	187	187 0		112
03	DLQ G-10	52002	-0-	52002	91999	52002 2			N	-0-			112
04	DLQ G-10	53006	-0-	53006	145005	53006 2			N	-0-			112
05	198024 X	53019	-0-	-145005	-0-	53019 2			N	-0-			112
*06	47065 X	47065	-0-	-0-	-0-	47065 2			N	-0-			112

SHELL WESTERN E&P		774719											
HODGE, J.H.		WELL #: 8		RRCID -> 210024		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624				
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
03	5890 X	3491	-0-	-2399	-0-	3491 3			N	-0-			39
04	5700 X	2417	-0-	-3283	-0-	2089 3	328 9		N	298	328 1		9
05	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-			9
06	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-				N	-0-			9

WAHA (MONTTOYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.				945936								
HODGE, J. HOWARD				WELL #:	3	RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11214 - 11414
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	21111 X	20153	-0-	-958	-0-	20153	3			Y	-0-	30
02	18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	18117	3			Y	-0-	30
03	19003 X	18080	-0-	-923	-0-	18079	3	1	9	Y	1	31
04	18457 X	18457	-0-	-0-	-0-	18456	3	1	9	Y	1	32
*05	19003 X	18482	-0-	-521	-0-	18482	3			Y	-0-	25
*06	18390 X	18209	-0-	-181	-0-	18208	3	1	9	Y	1	26

HODGE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348
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
03	10664 X	10534	-0-	-130	-0-	10515	3	19	9	N	17	152
04	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	10547	3	17	9	N	15	167
05	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	10817	3	2	9	N	2	169
*06	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	10471	3	17	9	N	15	184

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.11871 - 13900
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
03	22754 X	16489	-0-	-6265	-0-	16431	3	58	9	N	53	262
04	22260 X	21929	-0-	-331	-0-	21859	3	70	9	N	64	154
05	23002 X	1969	-0-	-21033	-0-	1949	3	20	9	N	18	172
06	22260 X	-0-	-0-	-22260	-0-					N	-0-	172

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.12100 - 14970
01	36580 X	32821	-0-	-3759	-0-	32648	2	173	9	N	157	185 1
02	33040 X	27768	-0-	-5272	-0-	27624	2	144	9	N	131	185 1
03	36580 X	27559	-0-	-9021	-0-	27420	2	139	9	N	126	
04	34470 X	27451	-0-	-7019	-0-	27382	2	69	9	N	63	173 1
05	34021 X	34021	-0-	-0-	-0-	33880	2	141	9	N	128	
06	31770 X	27679	-0-	-4091	-0-	27578	2	101	9	N	92	349

WAHA (MONTTOYA 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
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
03	8525 #	5605	-0-	-2920	-0-	5582	3	23	9	N	21	28 1
04	8250 #	7849	-0-	-401	-0-	7809	3	40	9	N	36	176 1
05	8401 #	6450	-0-	-1951	-0-	6415	3	35	9	N	32	52
06	8130 #	7611	-0-	-519	-0-	7566	3	45	9	N	41	93

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
01	527 #	524	-0-	-3	-0-	509	2	15	9	Y	14	14 1
02	436 R	436	-0-	-0-	-0-	421	2	15	9	Y	14	10 1
03	459 R	459	-0-	-0-	-0-	445	2	14	9	Y	13	20 1
04	539 R	539	-0-	-0-	-0-	514	2	25	9	Y	23	17 1
05	527 #	415	-0-	-112	-0-	392	2	23	9	Y	21	28 1
06	510 #	194	-0-	-316	-0-	183	2	11	9	Y	10	10 1

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)//CONT.// 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WAHA, WEST (DELAWARE)
PITTS ENERGY CO.
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-			22
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	Y	-0-			22
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	Y	-0-			22
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2	Y	-0-			22
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	Y	-0-			22
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	Y	-0-			22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-			-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
04	960 N	803	-0-	-157	-0-	803	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	803	-0-	-468	-0-	803	2	N	-0-			-0-
*06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

01	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2	N	-0-			25
02	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2	N	-0-			25
03	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	2	N	-0-			25
04	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2	N	-0-			25
05	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2	N	-0-			25
*06	16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	16973	2	N	-0-			25

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

01	1891 X	486	-0-	-1405	-0-	486	2	N	-0-			-0-
02	1428 X	948	-0-	-480	-0-	948	2	N	-0-			-0-
03	1581 X	694	-0-	-887	-0-	694	2	N	-0-			-0-
04	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			-0-
05	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			-0-
06	1020 X	607	-0-	-413	-0-	607	2	N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

01	6913 X	6612	-0-	-301	-0-	6612	2	N	-0-			48
02	5992 X	5949	-0-	-43	-0-	5949	2	N	-0-			48
03	6634 X	6510	-0-	-124	-0-	6510	2	N	-0-			48
04	6420 X	5806	-0-	-614	-0-	5806	2	N	-0-			48
05	6603 X	6392	-0-	-211	-0-	6392	2	N	-0-			48
06	6390 X	6376	-0-	-14	-0-	6376	2	N	-0-			48

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
FROST, J.		WELL #:		3H	RRCID ->	150191	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.13940 - 15286	
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
01		5797 X	5281	-0-	-516	-0-	5281 2	N	-0-			188
02		5236 X	4781	-0-	-455	-0-	4781 2	N	-0-			188
03		5797 X	5213	-0-	-584	-0-	5213 2	N	-0-			188
04		5610 X	5038	-0-	-572	-0-	5038 2	N	-0-			188
05		5487 X	5077	-0-	-410	-0-	5077 2	N	-0-			188
06		5130 X	5022	-0-	-108	-0-	5022 2	N	-0-			188

BARBER, W. T.		WELL #:		8	RRCID ->	176618	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	16860	PERF.12546 - 12802	
01		465 N	252	-0-	-213	-0-	252 2	N	-0-			-0-
02		756 N	642	-0-	-114	-0-	642 2	N	-0-			-0-
03		899 N	819	-0-	-80	-0-	819 2	N	-0-			-0-
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-			-0-
06		780 N	-0-	-0-	-780	-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	
01		11780 X	6535	-0-	-5245	-0-	6535 2	N	-0-			48
02		10640 X	9332	-0-	-1308	-0-	9332 2	N	-0-			48
03		11780 X	463	-0-	-11317	-0-	463 2	N	-0-			48
04		9870 X	4341	-0-	-5529	-0-	4341 2	N	-0-			48
05		22621 X	22621	-0-	-0-	-0-	22621 2	N	-0-			48
*06		14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	14710 2	N	-0-			48

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.16012 - 16014	
MOORE-GILMORE				1								
01		2139 X	1874	-0-	-265	-0-	1873 3	N	1	1 8		126
02		1932 X	1663	-0-	-269	-0-	1663 3	N	-0-			126
03		1829 X	1818	-0-	-11	-0-	1818 3	N	-0-			126
04		1800 X	1732	-0-	-68	-0-	1732 3	N	-0-			126
05		1860 X	1686	-0-	-174	-0-	1686 3	N	-0-			126
*06		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3	N	-0-			126

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		WELL #:		617544	RRCID ->	188762	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12633 - 12860	
RAPE 14				1HU								
01		3906 X	2775	-0-	-1131	-0-	2775 2	N	-0-			-0-
02		T. A.	3358	-0-	3358	3358	3358 2	N	-0-			-0-
03		T. A.	3358	-0-	3358	6716	3358 2	N	-0-			-0-
04		T. A.	3325	-0-	3325	10041	3325 2	N	-0-			-0-
05		13282 X	3241	-0-	-10041	-0-	3241 2	N	-0-			-0-
*06		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2	N	-0-			-0-

BECKEN 11		WELL #:		1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12770 - 16549	
01		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395 2	N	-0-			20
02		392 X	208	-0-	-184	-0-	208 2	N	-0-			20
03		434 X	208	-0-	-226	-0-	208 2	N	-0-			20
04		420 X	2	-0-	-418	-0-	2 2	N	-0-			20
05		434 X	77	-0-	-357	-0-	77 2	N	-0-			20
06		420 X	307	-0-	-113	-0-	307 2	N	-0-			20

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES	
XTO ENERGY INC.				945936							
LIGON, S E 20		WELL #:		1HU	RRCID ->	192469	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12742 - 12986
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
03	3813 X	3686	-0-	-127	-0-	3686 3		Y	-0-		33
04	3690 X	3572	-0-	-118	-0-	3572 3		Y	-0-		33
05	3720 X	3652	-0-	-68	-0-	3652 3		Y	-0-		33
06	3600 X	3331	-0-	-269	-0-	3331 3		Y	-0-		33

LIGON, S E 20		WELL #:		2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13580 - 14870
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
03	6572 X	6379	-0-	-193	-0-	6379 3		Y	-0-		55
04	6270 X	6258	-0-	-12	-0-	6258 3		Y	-0-		55
05	6541 X	6438	-0-	-103	-0-	6437 3	1 9	Y	1		56
06	6330 X	6218	-0-	-112	-0-	6218 3		Y	-0-		56

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
01	29202 X	28946	-0-	-256	-0-	28946 2		N	-0-		-0-
02	26852 X	24231	-0-	-2621	-0-	24231 2		N	-0-		-0-
03	29729 X	27631	-0-	-2098	-0-	27631 2		N	-0-		-0-
04	28770 X	28455	-0-	-315	-0-	28455 2		N	-0-		-0-
05	29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	29361 2		N	-0-		-0-
*06	28455 X	28455	-0-	-0-	-0-	28455 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
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013 - P&A 07/01/2013											

FROST, J.		WELL #:		15	RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16305 - 17100
01	5828 X	5324	-0-	-504	-0-	5324 2		N	-0-		-0-
02	5348 X	4936	-0-	-412	-0-	4936 2		N	-0-		-0-
03	5921 X	5692	-0-	-229	-0-	5692 2		N	-0-		-0-
04	5730 X	5533	-0-	-197	-0-	5533 2		N	-0-		-0-
05	5766 X	5610	-0-	-156	-0-	5610 2		N	-0-		-0-
06	5520 X	5505	-0-	-15	-0-	5505 2		N	-0-		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
RAPE		WELL #:		2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17643	PERF.16141 - 17643
01	20181 X	13175	-0-	-7006	-0-	13175 2		N	-0-		71
02	33106 X	33106	-0-	-0-	-0-	33106 2		N	-0-		71
03	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	9901 2		N	-0-		71
04	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	9246 2		N	-0-		71
05	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	10321 2		N	-0-		71
*06	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	9221 2		N	-0-		71

WABA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
RAPE 13		WELL #:		1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
											BALANCE	
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	2	N	-0-	82
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	2	N	-0-	82
03		620 N	600	-0-	-20	-0-		600	2	N	-0-	82
04		600 N	571	-0-	-29	-0-		571	2	N	-0-	82
05		589 N	551	-0-	-38	-0-		551	2	N	-0-	82
06		570 N	568	-0-	-2	-0-		568	2	N	-0-	82

BODKINS, J. D. #2		WELL #:		1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL DEPTH	17400	PERF. N/A	
01		19530 X	7467	-0-	-12063	-0-		7467	2	N	-0-	213
02		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-		7739	2	N	-0-	213
03		30115 X	30115	-0-	-0-	-0-		30115	2	N	-0-	213
04		19358 X	19358	-0-	-0-	-0-		19358	2	N	-0-	213
05		17876 X	17876	-0-	-0-	-0-		17876	2	N	-0-	213
*06		22226 X	22226	-0-	-0-	-0-		22226	2	N	-0-	213

WALKER (PENN DETRITAL)		WELL #:		94747 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BANDERA DEVELOPMENT GP, LLC		WELL #:		048381								
WHITE & BAKER STATE		WELL #:		1	RRCID ->	267216	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8960 - 13048	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WAR-WINK (DELAWARE)		WELL #:		95122 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113								
STATE OF TEXAS -DE-		WELL #:		1	RRCID ->	021044	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4996 - 5112	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAYLOR, BEN J. INC.		WELL #:		837361	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
UNIVERSITY 18-19 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	178883	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 5040 - 5054	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WAR-WINK (DELAWARE 5085)		WELL #:		95122 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
DAN-MAR WELL SERVICING, INC.		WELL #:		198204								
UNIVERSITY LANDS -R-		WELL #:		1	RRCID ->	042188	COMPL. DATE	06/23/1967	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAR-WINK (PENN LIME) R K PETROLEUM CORP. UNIVERSITY 30		95122 725 687130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD								
WELL #:		1	RRCID -> 155070	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 18000	PERF.14584	- 14592						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAR-WINK, S. (ELLEN.) CHEVRON U. S. A. INC. UNIVERSITY 10-18		95129 300 148113	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD								
WELL #:		1 L	RRCID -> 055938	COMPL. DATE 05/17/1973	TOTAL DEPTH 22470	PERF. N/A							
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) CHEVRON U. S. A. INC. UNIVERSITY 10-18		95129 500 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
WELL #:		1 U	RRCID -> 055939	COMPL. DATE 05/17/1987	TOTAL DEPTH 22470	PERF.17021	- 17192						
01	45229 X	36814	-0-	-8415	-0-	36814	2		N	-0-			-0-
02	39816 X	28708	-0-	-11108	-0-	28708	2		N	-0-			-0-
03	44082 X	36296	-0-	-7786	-0-	36296	2		N	-0-			-0-
04	36900 X	32195	-0-	-4705	-0-	32195	2		N	-0-			-0-
05	36828 X	27543	-0-	-9285	-0-	27543	2		N	-0-			-0-
06	35640 X	29662	-0-	-5978	-0-	29662	2		N	-0-			-0-
WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) SIANA OIL & GAS UNIVERSITY 18-6		95129 600 779259	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD								
WELL #:		1	RRCID -> 182803	COMPL. DATE 07/30/1999	TOTAL DEPTH 20752	PERF.14342	- 15165						
01	372 #	240	-0-	-132	-0-	240	3		N	-0-			141
02	336 #	157	-0-	-179	-0-	157	3		N	-0-			141
03	248 #	182	-0-	-66	-0-	170	3	12 9	N	11			152
04	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			152
05	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3		N	-0-			152
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			152
WARD, SOUTH RADIUS OPERATING, LLC SLOAN		95138 001 687835	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD								
WELL #:		1	RRCID -> 097087	COMPL. DATE 11/10/1981	TOTAL DEPTH 2640	PERF. 2102	- 2172						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SLOAN		WELL #:	3	RRCID -> 098307	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 2251	PERF. 2100	- 2230					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH		RADIUS OPERATING, LLC		SLOAN		//CONT.//	95138 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
						//CONT.//	687835								
						WELL #:	2	RRCID ->	099733	COMPL. DATE	03/09/1982	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	2072 - 2172
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)		EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		BEATY, ESTHER		WELL #:	95138 406	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
						WELL #:	238710								
						WELL #:	1	RRCID ->	254811	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	7700 - 7766
01		1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
02		1148 #	869	-0-	-279	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
03		1333 #	745	-0-	-588	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
04		1320 #	374	-0-	-946	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05		1364 #	789	-0-	-575	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
06		1320 #	750	-0-	-570	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
PURVIS OPERATING CO.		SOUTHLAND ROYALTY 906				WELL #:	683200	RRCID ->	043803	COMPL. DATE	12/11/1964	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	N/A
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		YORK, J. F.				WELL #:	920478	RRCID ->	105993	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	7660 - 7680
01		248 #	243	-0-	-5	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
02		224 #	223	-0-	-1	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03		312 R	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
04		337 R	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
05		248 #	247	-0-	-1	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
06		300 #	245	-0-	-55	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)		HARKEY ENERGY INC.		BEATY		WELL #:	95138 464	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
						WELL #:	357094								
						WELL #:	1	RRCID ->	030409	COMPL. DATE	07/03/1963	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	N/A
01		775 N	729	-0-	-46	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
02		700 N	648	-0-	-52	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
03		713 N	682	-0-	-31	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
04		720 N	716	-0-	-4	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
*06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		CRUMP, W. E.				WELL #:	495445	RRCID ->	021040	COMPL. DATE	04/24/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			1
02		DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	13	13	3		Y	-0-			1
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			1
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-	1 1		-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

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
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	229	-0-	229	229	229 3		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	252	-0-	252	481	252 3		Y	-0-			1
04	774 N	293	-0-	-481	-0-	241 3	52 9	Y	47			48
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-			48
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-			48

PURVIS OPERATING CO. 683200
 SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3		N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3181	-0-	81	81	3181 3		N	-0-			-0-
*06	2266 N	2185	-0-	-81	-0-	2185 3		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

01	930 N	899	-0-	-31	-0-	899 2		N	-0-			-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
03	930 N	861	-0-	-69	-0-	861 2		N	-0-			-0-
04	870 N	827	-0-	-43	-0-	827 2		N	-0-			-0-
05	868 N	781	-0-	-87	-0-	781 2		N	-0-			-0-
06	840 N	740	-0-	-100	-0-	740 2		N	-0-			-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

01	3038 X	2697	-0-	-341	-0-	2697 2		N	-0-			125
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-			125
03	3038 X	2912	-0-	-126	-0-	2912 2		N	-0-			125
04	2940 X	2677	-0-	-263	-0-	2677 2		N	-0-			125
05	3038 X	2652	-0-	-386	-0-	2652 2		N	-0-			125
06	2820 X	2799	-0-	-21	-0-	2799 2		N	-0-			125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	403 N	354	-0-	-49	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	294 2		Y	-0-			-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2		Y	-0-			-0-
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 2		Y	-0-			-0-
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		Y	-0-			-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301 2		Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RADIUS OPERATING, LLC 687835
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2	N	-0-		-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
06		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2	N	-0-		-0-

ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467												
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-		-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-		-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-		-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-		-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
*06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	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												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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												
01		1519 N	1018	-0-	-501	-0-	988	2	30	9	N	27
02		1036 N	829	-0-	-207	-0-	807	2	22	9	N	20
03		1085 N	981	-0-	-104	-0-	953	2	28	9	N	25
04		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1076	2	33	9	N	30
05		943 N	943	-0-	-0-	-0-	913	2	30	9	N	27
*06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1084	2	30	9	N	27
										154	1	30

CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
HALLEY, S. M.		WELL #:		601	RRCID ->	183100	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	11074	PERF.	10682	-	11016			

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		247	RRCID ->	186679	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11156	-	11465			

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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					

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-															
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN-HALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	021053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					

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-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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			

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	303 X	303	-0-	-0-	-0-	-0-		303 2			Y	-0-					-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-		435 2			Y	-0-					-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-		676 2			Y	-0-					-0-
*06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-		897 2			Y	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ		WELL #:		1	RRCID ->	202038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1583	-	1626			

01	930 X	886	-0-	-44	-0-	-0-		831 2	55 9	N	50						118
02	728 X	674	-0-	-54	-0-	-0-		628 2	46 9	N	42						160
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	-0-		797 2	65 9	N	59						219
04	870 X	326	-0-	-544	-0-	-0-		304 2	22 9	N	20	185 1					54
05	899 X	759	-0-	-140	-0-	-0-		711 2	48 9	N	44						98
06	870 X	853	-0-	-17	-0-	-0-		792 2	61 9	N	55						153

WENTZ (SAN ANDRES)		//CONT.//		96373 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750						
GIESECKE		WELL #:		5	RRCID ->	271553	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	5030 PERF. 1732 - 1765
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13702 X	9472	-0-	-4230	-0-	9472	2	N	-0-	-0-
02	12376 X	8084	-0-	-4292	-0-	8084	2	N	-0-	-0-
03	13702 X	7218	-0-	-6484	-0-	7218	2	N	-0-	-0-
04	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2	N	-0-	-0-
05	9486 X	6300	-0-	-3186	-0-	6300	2	N	-0-	-0-
06	9180 X	6123	-0-	-3057	-0-	6123	2	N	-0-	-0-

GIRVIN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	272642	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 1594 - 1633
01	16275 X	16168	-0-	-107	-0-	16168	2	N	-0-	-0-
02	14700 X	11456	-0-	-3244	-0-	11456	2	N	-0-	-0-
03	16275 X	6765	-0-	-9510	-0-	6765	2	N	-0-	-0-
04	15750 X	6093	-0-	-9657	-0-	6093	2	N	-0-	-0-
05	16275 X	6093	-0-	-10182	-0-	6093	2	N	-0-	-0-
06	15750 X	5141	-0-	-10609	-0-	5141	2	N	-0-	-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC.		WELL #:		687166	RRCID ->	166077	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	1777 PERF. 1548 - 1569
01	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-	-0-
02	1148 X	843	-0-	-305	-0-	843	2	N	-0-	-0-
03	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-	-0-
04	1350 X	804	-0-	-546	-0-	804	2	N	-0-	-0-
05	1395 X	911	-0-	-484	-0-	911	2	N	-0-	-0-
06	1500 X	934	-0-	-566	-0-	934	2	N	-0-	-0-

MCDONALD 46		WELL #:		6	RRCID ->	168831	COMPL. DATE	07/05/1997	TOTAL DEPTH	4530 PERF. 1574 - 1632
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-	-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-	-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-	-0-
04	900 N	536	-0-	-364	-0-	536	2	N	-0-	-0-
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2	N	-0-	-0-
06	990 N	622	-0-	-368	-0-	622	2	N	-0-	-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		WELL #:		96373 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.		WELL #:		621750						
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	046096	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4460 PERF. 3860 - 4145
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WOODWARD, F.		WELL #:		1	RRCID ->	046451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4553 PERF. 3970 - 4440
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-
03	2100 N	1916	-0-	-184	2397	1916	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1635	-0-	-1365	1032	1635	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2280	-0-	-820	212	2280	2	Y	-0-	-0-
*06	2181 N	1969	-0-	-212	-0-	1969	2	Y	-0-	-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484				
01	2945 X	2695	-0-	-250	-0-	2695	2		N	-0-		-0-
02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N	-0-		-0-
03	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2		N	-0-		-0-
04	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2		N	-0-		-0-
05	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2		N	-0-		-0-
*06	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2		N	-0-		-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565				
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
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3347	2	30 9	N	27		157
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3206	2	56 9	N	51		208
05	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3508	2	46 9	N	42	182 1	68
06	2940 X	2495	-0-	-445	-0-	2495	2		N	-0-		68

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 20		RRCID -> 136706		COMPL. DATE 10/26/1990		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3849 - 4154				
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
03	46 N	23	-0-	-23	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266				
01	558 N	55	-0-	-503	-0-	55	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	182	-0-	182	-0-	182	2		Y	-0-		-0-
03	230 N	48	-0-	-182	-0-	48	2		Y	-0-		-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-		-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2		Y	-0-		-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-		-0-

WOODWARD, F. 40		WELL #: 4		RRCID -> 157461		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488				
01	2945 X	2590	-0-	-355	-0-	2590	2		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3131	-0-	3131	-0-	3131	2		N	-0-		-0-
03	6652 X	3521	-0-	-3131	-0-	3521	2		N	-0-		-0-
04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-		-0-
05	3689 X	3169	-0-	-520	-0-	3169	2		N	-0-		-0-
06	3420 X	2783	-0-	-637	-0-	2783	2		N	-0-		-0-

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126				
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4143	-0-	4143	-0-	4143	2		N	-0-		-0-
03	8875 X	4732	-0-	-4143	-0-	4732	2		N	-0-		-0-
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		N	-0-		-0-
05	4588 X	3763	-0-	-825	-0-	3763	2		N	-0-		-0-
06	4590 X	3910	-0-	-680	-0-	3910	2		N	-0-		-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750												
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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
03	10582 X	6282	-0-	-4300	-0-	6169	2	113	9	Y	103	95	1	13
04	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5094	2	79	9	Y	72	75	1	10
05	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5801	2	106	9	Y	96	91	1	15
06	5850 X	5190	-0-	-660	-0-	5113	2	77	9	Y	70	72	1	13

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3927		RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170						
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-
03	7373 X	3831	-0-	-3542	-0-	3831	2			Y	-0-			-0-
04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-			-0-
05	3937 X	3353	-0-	-584	-0-	3353	2			Y	-0-			-0-
06	3810 X	3223	-0-	-587	-0-	3223	2			Y	-0-			-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259						
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-
03	6224 X	3357	-0-	-2867	-0-	3357	2			N	-0-			-0-
04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
05	3286 X	3159	-0-	-127	-0-	3159	2			N	-0-			-0-
06	3240 X	3004	-0-	-236	-0-	3004	2			N	-0-			-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161						
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-
03	6602 X	3418	-0-	-3184	-0-	3418	2			Y	-0-			-0-
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-			-0-
05	4123 X	3904	-0-	-219	-0-	3904	2			Y	-0-			-0-
06	3990 X	3978	-0-	-12	-0-	3978	2			Y	-0-			-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 36		RRCID -> 256241		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232						
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-
03	2100 N	1915	-0-	-185	-0-	1837	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	1836	-0-	-1164	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
05	2667 N	1994	-0-	-673	-0-	1994	2			Y	-0-			-0-
06	1860 N	624	-0-	-1236	-0-	624	2			Y	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
 MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

01	837 N	758	-0-	-79	-0-	2	1	756	2	N	-0-	-0-
02	728 N	670	-0-	-58	-0-	3	1	667	2	N	-0-	-0-
03	775 N	736	-0-	-39	-0-	3	1	733	2	N	-0-	-0-
04	720 N	688	-0-	-32	-0-	2	1	686	2	N	-0-	-0-
05	744 N	689	-0-	-55	-0-	2	1	687	2	N	-0-	-0-
06	720 N	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-	-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

01	434 N	405	-0-	-29	-0-	1	1	400	2	Y	4	67		
02	DLQ G-10	328	-0-	328	328	4	9	319	2	Y	7	52	1	22
03	DLQ G-10	415	-0-	415	743	8	9	410	2	Y	3	25		
04	DLQ G-10	341	-0-	341	1084	2	1	340	2	Y	-0-	25		
05	1293 N	209	-0-	-1084	-0-	1	1	206	2	Y	2	27		
*06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	2	9	9	9	Y	8	35		

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 ENERGYQUEST II, LLC 252020
 TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

01	8980 R	8980	-0-	-0-	-0-	2094	1	5928	2	Y	871	873	1	206
02	5944 R	5944	-0-	-0-	-0-	958	9	5351	2	Y	482	574	1	114
03	6448 #	4957	-0-	-1491	-0-	63	1	736	9	Y	669	507	1	276
04	6240 #	3794	-0-	-2446	-0-	530	9	583	9	Y	530	642	1	164
05	8494 #	5012	-0-	-3482	-0-	4221	2	572	9	Y	520	638	1	46
06	8220 #	5683	-0-	-2537	-0-	4440	2	516	9	Y	469	387	1	128

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

01	775 N	90	-0-	-685	-0-	90	2			N	-0-			20
02	700 X	25	-0-	-675	-0-	25	2			N	-0-			20
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			20
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			20
05	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			20
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			20

WHIPTAIL (LWR. WOLFPCAMP-PENN) //CONT.// 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438																	
WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750																	
01		310 X	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					158
02		280 X	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					158
03		258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					158
04		313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					158
05		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					158
06		270 X	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A																	
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678																	
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	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 #: 11		RRCID -> 172585		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
02	56 X	46	-0-	-10	-0-	46 2	N	-0-		-0-
03	62 X	19	-0-	-43	-0-	19 2	N	-0-		-0-
04	60 X	44	-0-	-16	-0-	44 2	N	-0-		-0-
05	62 X	27	-0-	-35	-0-	27 2	N	-0-		-0-
06	60 X	19	-0-	-41	-0-	19 2	N	-0-		-0-

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 12		RRCID -> 186848		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790		
01	1767 X	944	-0-	-823	-0-	944 2	N	-0-		-0-
02	1596 X	1083	-0-	-513	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
03	1705 X	909	-0-	-796	-0-	909 2	N	-0-		-0-
04	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-		-0-
05	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1436 2	N	16	16 8	-0-
06	1170 X	785	-0-	-385	-0-	779 2	N	5	5 8	-0-

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 3		RRCID -> 186849		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705		
01	1612 X	928	-0-	-684	-0-	928 2	N	-0-		-0-
02	1456 X	1421	-0-	-35	-0-	1421 2	N	-0-		-0-
03	1488 X	1001	-0-	-487	-0-	1001 2	N	-0-		-0-
04	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	N	-0-		-0-
05	1581 X	1536	-0-	-45	-0-	1511 2	N	23	23 8	-0-
06	1530 X	784	-0-	-746	-0-	778 2	N	5	5 8	-0-

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 5		RRCID -> 191161		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908		
01	217 X	167	-0-	-50	-0-	167 2	N	-0-		-0-
02	196 X	166	-0-	-30	-0-	166 2	N	-0-		-0-
03	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
04	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
05	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		-0-
06	180 X	153	-0-	-27	-0-	153 2	N	-0-		-0-

WHITE & BAKER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205636		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703		
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		89
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		89
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-		89
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		89
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		89
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144 2	N	-0-		89

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 6		RRCID -> 205638		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739		
01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2	N	-0-		35
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2	N	-0-		35
03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2	N	-0-		35
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 2	N	-0-		35
05	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 2	N	-0-		35
06	3510 X	2056	-0-	-1454	-0-	2056 2	N	-0-		35

WHITE & BAKER "E"		WELL #: 17		RRCID -> 205640		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759		
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		84
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		84
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		84
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		84
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		84
*06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-		84

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.// 96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
WHITE & BAKER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 208848		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578								
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
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		6	8		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F		WELL #: 10		RRCID -> 210221		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873								
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30 X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F		WELL #: 8		RRCID -> 210222		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840								
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER C		WELL #: 13		RRCID -> 210223		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F		WELL #: 11		RRCID -> 210224		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780								
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JILPETCO, INC.		432469		RRCID -> 263647		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050								
WWJD		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DF RANCH STATE 63-12		WELL #: 1		RRCID -> 244683		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490								
01	DLQ G-10	18162	-0-	18162	18162	18162	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	15885	-0-	15885	34047	15885	3			N	-0-					-0-
03	49880 X	15833	-0-	-34047	-0-	15833	3			N	-0-					-0-
04	16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	3			N	-0-					-0-
05	17763 X	4080	-0-	-13683	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	17190 X	16639	-0-	-551	-0-	16639	3			N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 63-1		WELL #: 1		RRCID -> 247292		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517								
01	DLQ G-10	7439	-0-	7439	7439	7439	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9234	-0-	9234	16673	2654	3	6580	9	N	5982					5982
03	26801 X	10128	-0-	-16673	-0-	10128	3			N	-0-					5982
04	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	3			N	-0-					5982
05	10664 X	7617	-0-	-3047	-0-	7556	3	61	9	N	55					6037
06	9900 X	8067	-0-	-1833	-0-	8067	3			N	-0-					6037

DF RANCH STATE 63-2		WELL #: 1		RRCID -> 250791		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632								
01	DLQ G-10	20338	-0-	20338	20338	20338	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	18194	-0-	18194	38532	18194	3			N	-0-					-0-
03	55960 X	17428	-0-	-38532	-0-	17428	3			N	-0-					-0-
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	20336 X	18644	-0-	-1692	-0-	18457	3	187	9	N	170					170
06	19680 X	18372	-0-	-1308	-0-	18372	3			N	-0-					170

DF RANCH STATE 62-6		WELL #: 1		RRCID -> 251625		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DF RANCH STATE 63-3		WELL #: 1H		RRCID -> 253064		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102								
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
03	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	3			N	-0-					8070
04	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	3			N	-0-					8070
05	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	3			N	-0-					8070
*06	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	3			N	-0-					8070

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	1		N	-0-			-0-
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	1		N	-0-			-0-
04	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	1		N	-0-			-0-
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	1		N	-0-			-0-
*06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			207
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			207
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			207
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			207
*05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			207
*06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			207

WILSON RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 189113 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1819 - 1834

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			186
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			186
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			186
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			186
05	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2		N	-0-			186
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			186

WILLIE B. (QUEEN) WILSON BROTHERS LEASING CO., INC WILSON RANCH -21-		97638 800 927900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
M	O	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		
01	0 W	83	-0-	83	2201	83 2	N	-0-	-0-	-0-		
02	0 W	98	-0-	98	2299	98 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	0 W	33	-0-	33	2332	33 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	0 W	34	-0-	34	2366	34 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	0 W	36	-0-	36	2402	36 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	0 W	71	-0-	71	2473	71 2	N	-0-	-0-	-0-		

WINK, S. (ATOKA) BTA OIL PRODUCERS, LLC HUTCHINGS-SEALY		98028 003 041867		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			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	AMT CODE	BALANCE		
01	3100 #	2907	-0-	-193	-0-	2907 2	Y	-0-	-0-	-0-		
02	2800 #	2454	-0-	-346	-0-	2454 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	3100 #	2771	-0-	-329	-0-	2771 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	2970 #	2765	-0-	-205	-0-	2765 2	Y	-0-	-0-	-0-		
05	3069 #	2691	-0-	-378	-0-	2691 2	Y	-0-	-0-	-0-		
*06	2820 #	1888	-0-	-932	-0-	1888 2	Y	-0-	-0-	-0-		

WINK, S. (DEVONIAN) FORTUNE RESOURCES LLC SEALY 90		98028 160 278755		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			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	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	180		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	180		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	180		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	180		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	180		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	180		

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) BTA OIL PRODUCERS, LLC HUTCHINGS-SEALY		98028 750 041867		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	AMT CODE	BALANCE		
01	5301 X	4600	-0-	-701	-0-	308 1	Y	35	49 0	40		
02	4452 X	3550	-0-	-902	-0-	308 1	Y	25		65		
03	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	308 1	Y	25	24 0	66		
04	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	308 1	Y	21	48 0	39		
05	4588 X	1147	-0-	-3441	-0-	308 1	Y	17	23 0	44		
*06	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	308 1	Y	27	24 0	47		

HUTCHINGS-SEALY		98028 750 041867		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	AMT CODE	BALANCE		
01	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	308 1	Y	237	329 0	153		
02	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	308 1	Y	167		320		
03	9207 X	8253	-0-	-954	-0-	308 1	Y	171	164 0	327		
04	8910 X	7950	-0-	-960	-0-	308 1	Y	145	326 0	146		
05	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	308 1	Y	115	156 0	180		
06	9330 X	7641	-0-	-1689	-0-	308 1	Y	185	160 0	205		

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 16508 - 20445

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
03	3906 X	3578	-0-	-328	-0-	3269	2	309	9	Y	281	195	1		329
04	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3440	2	308	9	Y	280	386	1		223
05	3751 X	3309	-0-	-442	-0-	3027	2	282	9	Y	256	189	1		290
06	3630 X	2277	-0-	-1353	-0-	2020	2	257	9	Y	234	192	1		332

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
 UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
03	3844 X	3794	-0-	-50	-0-	3794	3			N	-0-	149	1		135
04	3720 X	3670	-0-	-50	-0-	3670	3			N	-0-				135
05	3906 X	3296	-0-	-610	-0-	3296	3			N	-0-				135
06	3780 X	3613	-0-	-167	-0-	3613	3			N	-0-				135

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOLF BONE (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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-			

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #: 1		RRCID -> 270688		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 11221 PERF. N/A				
*10	SHUT IN	2408	-0-	2408	B	2408	51 1	1727 4	N	573	384 1	189
*11	SHUT IN	2043	-0-	2043	B	4451	630 9	1823 4	N	170	359 1	-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451	187 9		N	-0-		-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451			N	-0-		-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451			N	-0-		-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451			N	-0-		-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451			N	-0-		-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451			N	-0-		227

HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16		WELL #: 2V		RRCID -> 271770		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 10602 PERF. N/A				
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4796			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4796			N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4796			N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4796			N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4796			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4796			N	-0-		-0-

COSMO INVESTMENTS 45-45		WELL #: 1V		RRCID -> 271799		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9439 - 10185				
*09	SHUT IN	286	-0-	286	B	286	286 4		N	-0-		-0-
*10	SHUT IN	4597	-0-	4597	B	4883	4597 4		N	-0-		-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883			N	-0-		-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883			N	-0-		-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883			N	-0-		-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883			N	-0-		-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883			N	-0-		-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883			N	-0-		-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883			N	-0-		-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883			N	-0-		-0-

OATMAN C18-27		WELL #: 1V		RRCID -> 272549		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 11775 PERF. N/A				
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	569			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	569			N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	569			N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	569			N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	569			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	569			N	-0-		-0-

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//	98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.			148113						
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 163203	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 20950	PERF. 12216	- 12366	
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	217 N	93	-0-	-124 B	-0-	93 2			-0-
02	84 N	76	-0-	-8 B	-0-	76 2			-0-
03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2			-0-
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2			-0-
*05	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2			-0-
06	270 N	158	-0-	-112 B	-0-	158 2			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.			268602						
STRAIN, C. H.			WELL #: 1	RRCID -> 249302	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 17400	PERF. 11764	- 11950	
01	248 N	123	-0-	-125 B	-0-	123 2			154
02	196 N	106	-0-	-90 B	-0-	106 2			154
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2			154
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2			154
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2			154
*06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2			154

RED WILLOW PRODUCTION, LLC			697104						
DIAMOND BACK			WELL #: 1	RRCID -> 261392	COMPL. DATE 06/21/2011	TOTAL DEPTH 11512	PERF. 8782	- 11340	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		59	179 1	134
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		46		180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		66		246
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		58	176 1 3 8	125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		51	6 8	170
06	14B2 EXT	1436	-0-	1436 B	1436	1380 4 56 9	51	177 1 6 8	38

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	
01	155 #	119	-0-	-36	-0-	119 2	Y	-0-	-0-
02	140 #	104	-0-	-36	-0-	104 2	Y	-0-	-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2	Y	-0-	-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-	-0-
*05	124 #	123	-0-	-1	-0-	123 2	Y	-0-	-0-
*06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-	-0-

EVANS, N. T.			WELL #: 4	RRCID -> 059773	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5711	- 5895	
01	651 #	601	-0-	-50	-0-	601 2	Y	-0-	-0-
02	560 #	528	-0-	-32	-0-	528 2	Y	-0-	-0-
03	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602 2	Y	-0-	-0-
04	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589 2	Y	-0-	-0-
*05	589 #	547	-0-	-42	-0-	547 2	Y	-0-	-0-
06	570 #	564	-0-	-6	-0-	564 2	Y	-0-	-0-

EVANS, N. T.			WELL #: 5	RRCID -> 066647	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 6340	PERF. N/A		
01	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	Y	-0-	-0-
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882 2	Y	-0-	-0-
03	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704 2	Y	-0-	-0-
04	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597 2	Y	-0-	-0-
*05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 2	Y	-0-	-0-
06	270 #	91	-0-	-179	-0-	91 2	Y	-0-	-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES																
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																
ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		14 #	12	-0-	-2	-0-		12	2		Y	-0-			-0-	
02		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-	
03		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-	
04		12 #	4	-0-	-8	-0-		4	2		Y	-0-			-0-	
*05		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-	
06		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-	

ANTHONY, H. F. WELL #: 7 RRCID -> 086042 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175																
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		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																
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-	
03		168 R	168	-0-	-0-	-0-		18	1	150	2	Y	-0-		-0-	
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-		23	1	77	2	Y	-0-		-0-	
*05		93 #	20	-0-	-73	-0-		20	2			Y	-0-		-0-	
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-		-0-	

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281																
01		31 #	1	-0-	-30	-0-		1	2			Y	-0-		-0-	
02		28 #	23	-0-	-5	-0-		23	2			Y	-0-		-0-	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-	
04		10 #	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-		-0-	
*05		31 #	9	-0-	-22	-0-		9	2			Y	-0-		-0-	
06		30 #	26	-0-	-4	-0-		26	2			Y	-0-		-0-	

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296																
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
03		5327 R	5327	-0-	-0-	-0-		5206	2	121	9	Y	110	72	1	127
04		4980 #	4863	-0-	-117	-0-		4728	2	135	9	Y	123	68	1	182
*05		5146 #	3900	-0-	-1246	-0-		3791	2	109	9	Y	99	83	1	198
06		4980 #	4968	-0-	-12	-0-		4861	2	107	9	Y	97	154	1	141

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358																
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
03		773 R	773	-0-	-0-	-0-		682	2	91	9	Y	83	44	1	93
04		739 R	739	-0-	-0-	-0-		654	2	85	9	Y	77	50	1	120
*05		769 R	769	-0-	-0-	-0-		688	2	81	9	Y	74	55	1	139
06		750 #	720	-0-	-30	-0-		656	2	64	9	Y	58	108	1	89

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMS				WELL #:	1	RRCID ->	157004	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6389 -	6463		
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
03	1457	#	1053	-0-	-404	-0-	961	2	92	9	Y	84	69	1		71
04	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	1284	2	114	9	Y	104	103	1		72
05	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1372	2	149	9	Y	135	138	1		69
06	1230	#	1172	-0-	-58	-0-	1080	2	92	9	Y	84	99	1		54

SAMS				WELL #:	2	RRCID ->	159154	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6227 -	6443		
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
03	3007	#	2144	-0-	-863	-0-	1912	2	232	9	Y	211	172	1		157
04	2640	#	2256	-0-	-384	-0-	1971	2	285	9	Y	259	258	1		158
05	2573	#	2507	-0-	-66	-0-	2136	2	371	9	Y	337	344	1		151
06	2490	#	2081	-0-	-409	-0-	1849	2	232	9	Y	211	247	1		115

SAMS				WELL #:	3	RRCID ->	162168	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	6254 -	6417		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHELL WESTERN E&P				774719				CAPACITY		CNTY: REEVES						
HORD, R.W.		WELL #:		3	RRCID ->	075070	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	6481	PERF.	N/A				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

WORSHAM (DELAWARE)				98817 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		2D	RRCID ->	021102	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4891 -	4960			
ANTHONY, H. F.				147862												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORSHAM (DELAWARE)			//CONT.// 98817 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.// 147862												
EVANS, N. T.			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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)			197416												
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB			WELL #: 1		RRCID -> 148173			COMPL. DATE 01/14/1994			TOTAL DEPTH 4940		PERF. 4929 - 4940		
01		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	24	1	3731	2	N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	3292	-0-	3292	3292	42	1	3250	2	N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	3536	-0-	3536	6828	19	1	3517	2	N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	3412	-0-	3412	10240	47	1	3365	2	N	-0-			-0-
05		DLQ G-10	3394	-0-	3394	13634	54	1	3340	2	N	-0-			-0-
06		DLQ G-10	3290	-0-	3290	16924	112	1	3178	2	N	-0-			-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION			562563												
BOZEMAN			WELL #: 1		RRCID -> 241694			COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 4985		PERF. 4922 - 4985		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO.			666430												
ANTHONY, H. F.			WELL #: 1		RRCID -> 021070			COMPL. DATE 10/06/1960			TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4912 - 4935		
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
03		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2112	2	30	9	N	27			81
04		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2498	2	29	9	N	26			107
05		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2498	2	28	9	N	25			132
06		2070 N	1932	-0-	-138	-0-	1911	2	21	9	N	19			151

CLEVELAND, R. ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 021076			COMPL. DATE 06/11/1960			TOTAL DEPTH 4990		PERF. N/A		
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
03		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-			14
04		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-			14
05		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2332	2	112	9	Y	102	102	1	14
*06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	628	2	53	9	Y	48	48	1	14

STATE SCHOOL BOARD -ZZ-			WELL #: 1		RRCID -> 021086			COMPL. DATE 05/06/1957			TOTAL DEPTH 4970		PERF. N/A		
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
03		2511 X	546	-0-	-1965	-0-	534	2	12	9	Y	11			95
04		2430 X	1503	-0-	-927	-0-	1398	2	105	9	Y	95	86	1	104
05		2511 X	1516	-0-	-995	-0-	1398	2	118	9	Y	107	135	1	76
06		2430 X	1878	-0-	-552	-0-	1786	2	92	9	Y	84	82	1	78

 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	EOM BALANCE
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
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2081	2	19	9	Y	17	86	1		6
04	2040 N	1441	-0-	-599	-0-	1437	2	4	9	Y	4				10
05	2046 N	1452	-0-	-594	-0-	1437	2	15	9	Y	14				24
06	2040 N	1874	-0-	-166	-0-	1789	2	85	9	Y	77				101

 BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

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
03	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1345	2	9	9	N	8				387
04	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	1345	2	9	9	N	8				395
05	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	1345	2	7	9	N	6				401
06	1320 N	1158	-0-	-162	-0-	1154	2	4	9	N	4				405

 BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

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
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5				102
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	596	2	9	9	N	8				110
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	N	5				115
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	N	3				118

 STEWARD ENERGY, LLC 819608
 WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-				-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	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

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
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1017	2	79	9	Y	72	103	1		88
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1002	2	84	9	Y	76				164
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1002	2	34	9	Y	31	104	1		91
*06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	781	2	37	9	Y	34				125

 LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

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
03	1023 N	765	-0-	-258	-0-	712	2	53	9	Y	48	69	1		29
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1092	2	56	9	Y	51				80
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1092	2	22	9	Y	20	69	1		31
06	750 N	523	-0-	-227	-0-	499	2	24	9	Y	22				53

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03		403 N	3	-0-	-400	-0-		3	2		N	-0-					-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	2		N	-0-					-0-
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
*06		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		1777	2		N	-0-					-0-
02		1736 N	1615	-0-	-121	-0-		1615	2		N	-0-					-0-
03		1891 N	1729	-0-	-162	-0-		1729	2		N	-0-					-0-
04		1710 N	1632	-0-	-78	-0-		1632	2		N	-0-					-0-
05		1798 N	1715	-0-	-83	-0-		1715	2		N	-0-					-0-
06		1680 N	1589	-0-	-91	-0-		1589	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		4	1	2398	2	N	-0-				-0-
04		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-		4	1	2218	2	N	-0-				-0-
05		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		4	1	2225	2	N	-0-				-0-
*06		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-		4	1	2284	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		1085 N	905	-0-	-180	-0-		905	2		N	-0-					-0-
04		960 N	839	-0-	-121	-0-		1	1	838	2	N	-0-				-0-
05		961 N	823	-0-	-138	-0-		823	2		N	-0-					-0-
06		870 N	798	-0-	-72	-0-		1	1	797	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			
01		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-	-0-			
02		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-	-0-			
03		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-	-0-			
04		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-	-0-			
05		2356 X	2252	-0-	-104	-0-	2252	2		N	-0-	-0-			
06		2280 X	2192	-0-	-88	-0-	2192	2		N	-0-	-0-			

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04		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-			

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04		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-			

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															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620															
01		31 X	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-	-0-			
02		28 X	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-	-0-			
03		31 X	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-	-0-			
04		30 X	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-	-0-			
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-			
06		30 X	4	-0-	-26	-0-	4	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															
01		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	3	1	6683	3	N	95	157	1	120
							105	9							
02		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	1	1	5778	3	N	84			204
							92	9							
03		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	1	1	6487	3	N	96	165	1	135
							106	9							
04		6120 X	6021	-0-	-99	-0-	5898	3	123	9	N	112	161	1	86
05		6324 X	5564	-0-	-760	-0-	5463	3	101	9	N	92			178
06		6120 X	5634	-0-	-486	-0-	5514	3	120	9	N	109	178	1	109

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	O	ALLOW 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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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															
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
03	DLQ	G-10	515	-0-	515	-0-	1060	2			Y	-0-			152
04		1520 N	460	-0-	-1060	-0-	460	2			Y	-0-			152
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			152
*06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	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															
01		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-			-0-
02		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
03		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-			-0-
04		3810 X	3692	-0-	-118	-0-	3692	2			N	-0-			-0-
05		3937 X	3913	-0-	-24	-0-	3913	2			N	-0-			-0-
06		3810 X	3201	-0-	-609	-0-	3201	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															
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
03		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			208
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
05		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			208
06		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT			208

THOMPSON, J. CLEO 855610															
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		3000 N	3039	-0-	39	39	3039	2			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 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

01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-		-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-		-0-
03	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-		-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-		-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-		-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-		-0-

BEEFMASTER		WELL #:		1H	RRCID ->	197056	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14741 -	16792	
01	1519 N	791	-0-	-728	-0-	791	2			N	-0-		44
02	784 N	67	-0-	-717	-0-	67	2			N	-0-		44
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-		44
04	780 N	321	-0-	-459	-0-	321	2			N	-0-		44
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-		44
06	1320 N	1211	-0-	-109	-0-	1211	2			N	-0-		44

LIGON, S. E. STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	204226	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	17300	PERF.14065 -	15936	
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-		-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-		-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-		-0-
04	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-		-0-
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-		-0-
*06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	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									
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
03	14911 X	14245	-0-	-666	-0-	14238	2	7	9	N	6		147
04	14430 X	14372	-0-	-58	-0-	14363	2	9	9	N	8		155
05	14818 X	13460	-0-	-1358	-0-	13418	2	42	9	N	38		193
06	14340 X	13863	-0-	-477	-0-	13857	2	6	9	N	5		198

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID ->	220462	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14683	PERF.14498 -	15013	
CURRY UNIT				1H									
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
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	-0-			N	15		70
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-		70
05	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3			N	-0-		70
*06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-		70

ROGERS "6"		WELL #:		1	RRCID ->	253494	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14922 -	15628	
01	45043 X	41052	-0-	-3991	-0-	41052	3			N	-0-		171
02	38752 X	37016	-0-	-1736	-0-	37016	3			N	-0-		171
03	42904 X	41042	-0-	-1862	-0-	41039	3	3	9	N	3	1 8	173
04	41520 X	33632	-0-	-7888	-0-	33628	3	4	9	N	4	4 8	173
05	42873 X	42620	-0-	-253	-0-	42620	3			N	-0-		173
06	39720 X	33644	-0-	-6076	-0-	33644	3			N	-0-		173

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	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
01		38967 X	34865	-0-	-4102	-0-	34865 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	36213	-0-	36213	36213 2			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	38939	-0-	38939	75152 2			Y	-0-	-0-
04		111777 X	36625	-0-	-75152	-0-	36625 2		Y	-0-	-0-
05		29359 X	29359	-0-	-0-	-0-	29359 2		Y	-0-	-0-
06		38790 X	31783	-0-	-7007	-0-	31783 2		Y	-0-	-0-

ASHLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046830	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	18120	PERF. N/A
01		1984 N	1720	-0-	-264	-0-	1720 2		N	-0-	-0-
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-	-0-
03		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-	-0-
04		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		N	-0-	-0-
05		2077 N	1569	-0-	-508	-0-	1569 2		N	-0-	-0-
06		1890 N	1585	-0-	-305	-0-	1585 2		N	-0-	-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350	PERF.13720 - 14200
01		2387 N	1341	-0-	-1046	-0-	1341 2		N	-0-	-0-
02		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-	-0-
03		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-	-0-
04		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-	-0-
05		1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548 2		N	-0-	-0-
06		1650 N	993	-0-	-657	-0-	993 2		N	-0-	-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	199608	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13630 - 16500
01		11625 X	9845	-0-	-1780	-0-	9845 2		N	-0-	276
02	DLQ	G-10	10634	-0-	10634	10634 2			N	-0-	276
03	DLQ	G-10	11752	-0-	11752	22386 2			N	-0-	276
04		32260 X	9874	-0-	-22386	-0-	9874 2		N	-0-	276
05		10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10877 2		N	-0-	276
*06		10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10122 2		N	-0-	276

HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.13750 - 16054
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-	-0-
06		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
01		3813 X	3376	-0-	-437	-0-	3376 2		N	-0-	187
02	DLQ	G-10	3083	-0-	3083	3083 2			N	-0-	187
03	DLQ	G-10	3567	-0-	3567	6650 2			N	-0-	187
04		10077 X	3427	-0-	-6650	-0-	3427 2		N	-0-	187
05		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2		N	-0-	187
06		3450 X	2606	-0-	-844	-0-	2606 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1643 N	947	-0-	-696	-0-	947	3	N	-0-			-0-
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
03	1426 N	987	-0-	-439	-0-	987	3	N	-0-			-0-
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1643	-0-	-279	-0-	1643	3	N	-0-			-0-
06	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	3	N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A.				546696								
MERWETHER				WELL #:	1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14011 - 14088
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	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
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2	N	-0-			-0-
02	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2	N	-0-			-0-
03	5828 X	4049	-0-	-1779	-0-	4049	2	N	-0-			-0-
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-			-0-
05	6262 X	2837	-0-	-3425	-0-	2837	2	N	-0-			-0-
06	6060 X	1738	-0-	-4322	-0-	1732	2	6 9 N	5	5 8		-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
01	13299 X	9891	-0-	-3408	-0-	9891	2	N	-0-			-0-
02	11312 X	8452	-0-	-2860	-0-	8452	2	N	-0-			-0-
03	11842 X	11471	-0-	-371	-0-	11471	2	N	-0-			-0-
04	11460 X	8738	-0-	-2722	-0-	8738	2	N	-0-			-0-
*05	11842 X	8341	-0-	-3501	-0-	8341	2	N	-0-			-0-
06	11100 X	9344	-0-	-1756	-0-	9344	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
01	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-			-0-
02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-			-0-
03	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-			-0-
04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2	N	-0-			-0-
05	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2	N	-0-			-0-
*06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	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
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-
03	DLQ G-10	6415	-0-	6415	12169	6415	2	N	-0-			-0-
04	18299 X	6130	-0-	-12169	-0-	6130	2	N	-0-			-0-
05	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2	N	-0-			-0-
06	6000 X	5702	-0-	-298	-0-	5702	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	5495	-0-	2395	2395	5495	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	15551	-0-	12751	15146	15551	1	N	-0-		-0-
03	3100 N	3149	-0-	49	15195	3149	2	N	-0-		-0-
04	15380 X	185	-0-	-15195	-0-	185	2	N	-0-		-0-
05	3007 X	53	-0-	-2954	-0-	53	2	N	-0-		-0-
06	2910 X	205	-0-	-2705	-0-	205	2	N	-0-		-0-

GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.16444 - 16832
01	53360 X	25682	-0-	-27678	-0-	25682	2	Y	-0-		187
02	2520 X	248	-0-	-2272	-0-	248	2	Y	-0-		187
03	2790 X	60	-0-	-2730	-0-	60	2	Y	-0-		187
04	2700 X	453	-0-	-2247	-0-	453	2	Y	-0-		187
05	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	17695	2	Y	-0-		187
*06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2	Y	-0-		187

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613	PERF.16400 - 16900
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-
03	DLQ G-10	2143	-0-	2143	4022	2143	2	N	-0-		-0-
04	2400 N	2128	-0-	-272	3750	2128	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1981	-0-	-1119	2631	1981	2	N	-0-		-0-
*06	3000 N	1905	-0-	-1095	1536	1905	2	N	-0-		-0-

HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655	PERF.16225 - 16655
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-
03	DLQ G-10	11778	-0-	11778	21228	11778	2	N	-0-		-0-
04	32651 X	11423	-0-	-21228	-0-	11423	2	N	-0-		-0-
05	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2	N	-0-		-0-
*06	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
01	2511 N	2076	-0-	-435	-0-	2076	2	N	-0-		-0-
02	2268 N	1590	-0-	-678	-0-	1590	2	N	-0-		-0-
03	2232 N	1821	-0-	-411	-0-	1821	2	N	-0-		-0-
04	2010 N	1793	-0-	-217	-0-	1793	2	N	-0-		-0-
*05	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635	2	N	-0-		-0-
06	1770 N	1741	-0-	-29	-0-	1741	2	N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

01		16		-15	-0-	16	3	Y	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	Y	-0-	-0-

01		7916		-0-	-0-	-0-	1	1	7825	3	Y	82	131	1	69
02	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	90	9		7876	3	Y	35			104
03	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	39	9		8503	3	Y	102	77	1	129
04	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	112	9		8199	3	Y	93	111	1	111
05	8773 X	7626	-0-	-1147	-0-	7527	3		99	9	Y	90			201
06	8490 X	8101	-0-	-389	-0-	8010	3		91	9	Y	83	121	1	163

01		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
03	4402 X	4382	-0-	-20	-0-	4379	3		3	9	Y	3			74
04	4260 X	3684	-0-	-576	-0-	3682	3		2	9	Y	2			76
05	4402 X	3774	-0-	-628	-0-	3741	3		33	9	Y	30			106
06	4230 X	3250	-0-	-980	-0-	3247	3		3	9	Y	3			109

01		5850		-195	-0-	5792	3	58	9	Y	53	53	1	45	
02	6045 X	5134	-0-	-270	-0-	5024	3		110	9	Y	100			145
03	5890 X	5688	-0-	-202	-0-	5651	3		37	9	Y	34	108	1	71
04	5670 X	5398	-0-	-272	-0-	5358	3		40	9	Y	36	61	1	46
05	5859 X	5089	-0-	-770	-0-	5045	3		44	9	Y	40			86
06	5670 X	4576	-0-	-1094	-0-	4519	3		57	9	Y	52	52	1	86

WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.//		98837 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES	
DAKOTA RESOURCES, INC. (I)				197416							
CLEVELAND, R.				WELL #: 1	RRCID -> 141601	COMPL. DATE 05/12/1992	TOTAL DEPTH 13035	PERF. 12654	- 12680		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	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	
03	DLQ G-10	516	-0-	516	1035	3 1	513 2	N	-0-	104	
04	DLQ G-10	410	-0-	410	1445	6 1	401 2	N	3	3 8	104
						3 9					
05	DLQ G-10	345	-0-	345	1790	6 1	339 2	N	-0-	104	
06	DLQ G-10	327	-0-	327	2117	11 1	316 2	N	-0-	104	

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)				99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CRANE	
INCLINE ENERGY				423656							
TUCKER, N. M.				WELL #: 6	RRCID -> 051359	COMPL. DATE 11/01/1971	TOTAL DEPTH 4255	PERF. N/A			
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-	-0-	
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3		N	-0-	-0-	
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-	-0-	
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-	-0-	
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-	-0-	
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-	

TUCKER "A"				WELL #: 4	RRCID -> 057390	COMPL. DATE 05/06/2010	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 3223	- 4114		
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PETROPLEX ENERGY INC.				660886							
MEISTER 22				WELL #: 2A	RRCID -> 200230	COMPL. DATE 09/19/2003	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4042	- 4064		
01	465 #	460	-0-	-5	-0-	460 3		N	-0-	40	
02	420 #	399	-0-	-21	-0-	399 3		N	-0-	40	
03	465 #	429	-0-	-36	-0-	429 3		N	-0-	40	
04	450 #	281	-0-	-169	-0-	281 3		N	-0-	40	
05	465 #	422	-0-	-43	-0-	422 3		N	-0-	40	
06	450 #	428	-0-	-22	-0-	428 3		N	-0-	40	

YATES				99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS	
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC				463316							
YATES FIELD UNIT				WELL #: 49D82	RRCID -> 163448	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 1627	PERF. 1212	- 1222		
01	22103 X	21156	-0-	-947	-0-	21156 3		N	-0-	-0-	
02	18660 X	18660	-0-	-0-	-0-	18660 3		N	-0-	-0-	
03	21917 X	20559	-0-	-1358	-0-	20559 3		N	-0-	-0-	
04	21210 X	20865	-0-	-345	-0-	20865 3		N	-0-	-0-	
05	26084 X	26084	-0-	-0-	-0-	26084 3		N	-0-	-0-	
*06	22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	22565 3		N	-0-	-0-	

YATES FIELD UNIT				WELL #: 51B38	RRCID -> 163451	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 1797	PERF. 1440	- 1734		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

YATES		//CONT.//		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316											
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098		PERF. 1140 - 1152			
M	O	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
01	45735	X	45735	-0-	-0-	-0-	45735	3		N	-0-				-0-
02	40324	X	40324	-0-	-0-	-0-	40324	3		N	-0-				-0-
03	46035	X	44426	-0-	-1609	-0-	44426	3		N	-0-				-0-
04	45088	X	45088	-0-	-0-	-0-	45088	3		N	-0-				-0-
05	46035	X	44572	-0-	-1463	-0-	44572	3		N	-0-				-0-
*06	45098	X	45098	-0-	-0-	-0-	45098	3		N	-0-				-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567		PERF. 1110 - 1131			
01	45186	X	45186	-0-	-0-	-0-	45186	3		N	-0-				-0-
02	40324	X	40324	-0-	-0-	-0-	40324	3		N	-0-				-0-
03	44426	X	44426	-0-	-0-	-0-	44426	3		N	-0-				-0-
04	45088	X	45088	-0-	-0-	-0-	45088	3		N	-0-				-0-
05	45198	X	35390	-0-	-9808	-0-	35390	3		N	-0-				-0-
06	43740	X	28691	-0-	-15049	-0-	28691	3		N	-0-				-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13		RRCID -> 176784		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 1544		PERF. 1104 - 1110			
01	35464	X	19071	-0-	-16393	-0-	19071	3		N	-0-				-0-
02	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	16530	3		N	-0-				-0-
03	35123	X	18212	-0-	-16911	-0-	18212	3		N	-0-				-0-
04	33990	X	18483	-0-	-15507	-0-	18483	3		N	-0-				-0-
05	30194	X	26906	-0-	-3288	-0-	26906	3		N	-0-				-0-
*06	32691	X	32691	-0-	-0-	-0-	32691	3		N	-0-				-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1		RRCID -> 178080		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 1449		PERF. 962 - 1000			
01	54126	X	40509	-0-	-13617	-0-	40509	3		N	-0-				-0-
02	35743	X	35743	-0-	-0-	-0-	35743	3		N	-0-				-0-
03	53630	X	39082	-0-	-14548	-0-	39082	3		N	-0-				-0-
04	51900	X	39663	-0-	-12237	-0-	39663	3		N	-0-				-0-
05	49817	X	47979	-0-	-1838	-0-	47979	3		N	-0-				-0-
*06	50443	X	50443	-0-	-0-	-0-	50443	3		N	-0-				-0-

VANCO OIL & GAS CORP.		881484						CAPACITY			CNTY: ECTOR				
YATES "M"		WELL #:		1A		RRCID -> 172547		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 1451		PERF. 1235 - 1451			
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
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2199	2	9	9	N	8			163
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2393	2	9	9	N	8			171
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2434	2	8	9	N	7			178
*06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-			178

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			
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3		N	-0-				-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-				-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-				-0-
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3		N	-0-				-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-				-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3		N	-0-				-0-

YORK (QUEEN-GRAYBURG) //CONT.// 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR											
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726											
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790											
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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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											
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
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											
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
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		47
04	1860	N	368	-0-	-1492	-0-	368 2	N	-0-		47
05	1302	N	928	-0-	-374	-0-	928 2	N	-0-		47
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		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											
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
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5376 2	2 9	N	2	186 1 45
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4760 2	6 9	N	5	50
05	4867	X	4119	-0-	-748	-0-	4115 2	4 9	N	4	54
06	4710	X	725	-0-	-3985	-0-	725 2		N	-0-	54

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035											
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682											
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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
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
03	DLQ G-10	1186	-0-	1186	2537	1168 2	18 9	Y	16	274
04	DLQ G-10	1217	-0-	1217	3754	1205 2	12 9	Y	11	285
*05	4981	1227	-0-	-3754	-0-	1221 2	6 9	Y	5	290
06	1830 #	1250	-0-	-580	-0-	1237 2	13 9	Y	12	109

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		
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-
03	DLQ G-10	864	-0-	864	1749	864 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	916	-0-	916	2665	916 2		Y	-0-	-0-
05	3000 N	894	-0-	-2106	559	894 2		Y	-0-	-0-
*06	1399 N	840	-0-	-559	-0-	840 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		
01	992 N	137	-0-	-855	-0-	21 3	116 9	Y	105	73
02	DLQ G-10	156	-0-	156	156	2 3	154 9	Y	140	88
03	297 N	141	-0-	-156	-0-	18 3	123 9	Y	112	105
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	444 3	125 9	Y	114	46
*05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	203 3	145 9	Y	132	56
*06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	421 3	79 9	Y	72	26

CANON "62"		WELL #:		1 L RRCID -> 109736		COMPL. DATE 02/17/1984		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 7692 - 10460		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANON "63" B		WELL #:		5 L RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894		
01	465 N	25	-0-	-440	-0-	16 3	9 9	Y	8	67
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-	67
03	41 N	39	-0-	-2	-0-	16 3	23 9	Y	21	46
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	469 3	218 9	Y	198	51
*05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	188 3	151 9	Y	137	59
*06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	401 3	68 9	Y	62	24

CANON 62		WELL #:		2 RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418		
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
03	671 X	667	-0-	-4	-0-	36 3	631 9	Y	574	351
04	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	3665 3	440 9	Y	400	157
*05	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	1965 3	172 9	Y	156	98
*06	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3282 3	347 9	Y	315	83

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		//CONT.//		99583 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635										
CANON "62"		WELL #:		3	RRCID ->	113545	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10040	- 10516		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANNON "63"		WELL #:		3 L	RRCID ->	138902	COMPL. DATE	03/04/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10376	- 10954
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
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		Y	-0-			40
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-			40
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			40
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 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
01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-			164
02	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-			164
03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			164
04	2100 X	1768	-0-	-332	-0-	1768 2		N	-0-			164
05	2170 X	1285	-0-	-885	-0-	1285 2		N	-0-			164
06	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT			164

STALEY OPERATING CO.		811415		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
SLAUGHTER 26		WELL #:		2	RRCID ->	203741	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7272	- 8432
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
NOELKE B		WELL #:		2201	RRCID ->	198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8397	- 8457
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
03	1581 X	814	-0-	-767	-0-	807 2	7 9	N	6			69
04	1320 X	1258	-0-	-62	-0-	1243 2	15 9	N	14			83
05	1395 X	528	-0-	-867	-0-	516 2	12 9	N	11			94
06	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT			94

SLAUGHTER 27		WELL #:		2	RRCID ->	203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8482	- 8616
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	15	-0-	15	15	3	N	-0-			-0-

ZUNI (BELL CANYON)		99915 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: LOVING				
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221										
ZUNI "34"		WELL #: 2		RRCID -> 137434		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3369 - 3374				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 #	119	-0-	-67	5 1	92 2	N	20			106
02		336 #	104	-0-	-232	22 9	86 2	N	13			119
03		372 #	48	-0-	-324	4 1	25 2	N	20			139
04		360 #	145	-0-	-215	14 9	24 9	N	22			161
05		124 #	123	-0-	-1	1 1	19 9	N	17			178
06		120 #	NO RPT	-0-	-120	22 9		N	NO RPT			178

(GWN415)

08/14/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS