
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDPELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COGDPELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623				
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	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALAN JOHNSON (CANYON LIME) NWG OPERATING LLC JOHNSON, L.K.		01082 500 616947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE								
		WELL #: 301		RRCID -> 257641		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 3684 - 3692						
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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER (YATES) BAYLOR OPERATING, LLC HOFFMAN		06610 500 058832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY								
		WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 3128 - 3431						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3432 - 3435						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRNIE (CONGL.) ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC COGDEL		08367 250 254263		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY								
		WELL #: 3		RRCID -> 284244		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 950		PERF. N/A						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHOLS		WELL #: 4		RRCID -> 293145		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 974		PERF. 574 - 778						
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316								
YAHN, EDMUND J.		WELL #: 1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM		
STEWART ENERGY II, LLC		819609								
COCHISE		WELL #: 1W		RRCID -> 208205		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301 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
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAJORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281		
03	3100 N	1134	-0-	-1966	4727	32 1	1093 3	N	8	118
04	3000 N	1367	-0-	-1633	3094	9 9	46 1	1234 3	N	197
05	4248 X	1154	-0-	-3094	-0-	87 9	44 1	1110 3	N	197
06	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	44 1	38 1	1041 3	N	197
07	2170 X	1261	-0-	-909	-0-	47 1	47 1	1214 3	N	31
08	1426 X	1144	-0-	-282	-0-	40 1	40 1	1075 3	N	57
						29 9				

BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824		
03	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	233 1	7964 3	N	25	184
04	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	28 9	316 1	8430 3	N	220
05	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	40 9	296 1	7506 3	N	248
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	31 9	245 1	6734 3	N	89
07	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	245 1	219 1	5628 3	N	104
08	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	31 9	17 9	181 1	N	124
						22 9				

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175														
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394						
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1994	3	N	-0-					-0-

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443						
03		624 N	-0-	-0-	-624	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451						
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		810 X	422	-0-	-388	-0-	-0-	15	1	407	3	N	-0-					-0-
05		186 X	18	-0-	-168	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06		780 X	227	-0-	-553	-0-	-0-	8	1	219	3	N	-0-					-0-
07		806 X	116	-0-	-690	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	N	-0-					-0-

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940						
03		3100 N	1205	-0-	-1895	2325	-0-	34	1	1161	3	N	9					84
								10	9									
04		3000 N	2744	-0-	-256	2069	-0-	98	1	2622	3	N	22					106
								24	9									
05		3489 X	1420	-0-	-2069	-0-	-0-	53	1	1354	3	N	12					118
								13	9									
06		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1001	3	N	-0-					118
07		1953 X	1614	-0-	-339	-0-	-0-	61	1	1553	3	N	-0-					118
08		2821 X	1594	-0-	-1227	-0-	-0-	57	1	1537	3	N	-0-					118

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010						
03		3100 N	965	-0-	-2135	178	-0-	27	1	929	3	N	8					53
								9	9									
04		1910 N	1732	-0-	-178	-0-	-0-	62	1	1666	3	N	4					57
								4	9									
05		993 X	993	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	950	3	N	5					62
								6	9									
06		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1864	3	N	-0-					62
07		3193 X	1478	-0-	-1715	-0-	-0-	55	1	1423	3	N	-0-					62
08		1798 X	1002	-0-	-796	-0-	-0-	36	1	966	3	N	-0-					62

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258						
03		3100 N	2118	-0-	-982	1655	-0-	60	1	2058	3	N	-0-					85
04		3000 N	1639	-0-	-1361	294	-0-	59	1	1580	3	N	-0-					85
05		1643 X	1349	-0-	-294	-0-	-0-	51	1	1298	3	N	-0-					85
06		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1752	3	N	-0-					85
07		3100 X	1182	-0-	-1918	-0-	-0-	44	1	1138	3	N	-0-					85
08		2108 X	1399	-0-	-709	-0-	-0-	50	1	1349	3	N	-0-					85

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603	
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)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	54 1	1857 3	N	54			173
							59 9						
04		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	154 1	4106 3	N	28			201
							31 9						
05		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	94 1	2378 3	N	5			206
							6 9						
06		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	128 1	3516 3	N	-0-			206
07		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	108 1	2769 3	N	-0-			206
08		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	112 1	3007 3	N	-0-			206
BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445	
03		5177 X	4836	-0-	-341	-0-	135 1	4621 3	N	73			170
							80 9						
04		5010 X	4395	-0-	-615	-0-	158 1	4206 3	N	28			198
							31 9						
05		5177 X	5045	-0-	-132	-0-	190 1	4825 3	N	27			225
							30 9						
06		4200 X	4117	-0-	-83	-0-	144 1	3967 3	N	5			230
							6 9						
07		4836 X	4423	-0-	-413	-0-	165 1	4238 3	N	18			248
							20 9						
08		5053 X	4964	-0-	-89	-0-	178 1	4776 3	N	9			257
							10 9						
RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632	
03		3100 N	2038	-0-	-1062	6692	57 1	1945 3	N	33			156
							36 9						
04		8279 X	1587	-0-	-6692	-0-	57 1	1526 3	N	4			160
							4 9						
05		2325 X	1746	-0-	-579	-0-	66 1	1666 3	N	13			173
							14 9						
06		2250 X	1360	-0-	-890	-0-	48 1	1310 3	N	2			175
							2 9						
07		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	98 1	2506 3	N	-0-			175
08		2046 X	1633	-0-	-413	-0-	59 1	1574 3	N	-0-			175
BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608	
03		3844 X	1294	-0-	-2550	-0-	37 1	1257 3	N	-0-			92
04		12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	453 1	12073 3	N	140			232
							154 9						
05		11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	449 1	11392 3	N	107	190 1		149
							118 9						
06		9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	340 1	9320 3	N	43			192
							47 9						
07		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	317 1	8138 3	N	-0-			192
08		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	226 1	6065 3	N	37			229
							41 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855
03	4216 X	2999	-0-	-1217	-0-	83 1	2855	3	N	55		189
						61 9						
04	4080 X	3973	-0-	-107	-0-	139 1	3702	3	N	120	182 1	127
						132 9						
05	4216 X	3372	-0-	-844	-0-	125 1	3164	3	N	75		202
						83 9						
06	4080 X	2753	-0-	-1327	-0-	95 1	2616	3	N	38		240
						42 9						
*07	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	112 1	2885	3	N	80	181 1	139
						88 9						
08	4092 X	3010	-0-	-1082	-0-	106 1	2836	3	N	62		201
						68 9						

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471
03	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	130 1	4434	3	N	10		102
						11 9						
04	2370 X	2038	-0-	-332	-0-	74 1	1961	3	N	3		105
						3 9						
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	125 1	3160	3	N	42		147
						46 9						
06	4320 X	2950	-0-	-1370	-0-	103 1	2828	3	N	17		164
						19 9						
07	4464 X	2532	-0-	-1932	-0-	95 1	2437	3	N	-0-		164
08	4464 X	2668	-0-	-1796	-0-	96 1	2572	3	N	-0-		164

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	12 1	395	3	N	6		107
						7 9						
04	540 N	471	-0-	-69	-0-	17 1	454	3	N	-0-		107
05	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	102 1	2580	3	N	7		114
						8 9						
06	3000 N	8451	-0-	5451	5451	296 1	8122	3	N	30		144
						33 9						
07	3100 N	4490	-0-	1390	6841	167 1	4283	3	N	36	180 5	-0-
						40 9						
08	3100 N	5445	-0-	2345	9186	194 1	5201	3	N	45		45
						50 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224
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	
03	4712 X	2956	-0-	-1756	-0-	83	1	2839	3	N	31	85
04	4560 X	2953	-0-	-1607	-0-	34	9	2846	3	N	-0-	85
05	4216 X	2268	-0-	-1948	-0-	107	1	2182	3	N	-0-	-0-
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-	86	1			N	85 5	-0-
07	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-	-0-
08	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	184	1	4937	3	N	-0-	-0-
						19	9			N	17	17

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770
03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	75	1	2552	3	N	34	114
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	37	9	2272	3	N	30	144
05	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	85	1	2364	3	N	17	161
06	3720 X	1577	-0-	-2143	-0-	33	9	1521	3	N	-0-	161
07	3844 X	2458	-0-	-1386	-0-	93	1	2357	3	N	8	169
08	2666 X	2275	-0-	-391	-0-	19	9	2191	3	N	2	171
						82	1			N		
						2	9					

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624
03	8866 X	6494	-0-	-2372	-0-	183	1	6265	3	N	42	82
04	7290 X	7246	-0-	-44	-0-	46	9	6895	3	N	84	166
05	7533 X	4276	-0-	-3257	-0-	259	1	4096	3	N	17	183
06	7290 X	5512	-0-	-1778	-0-	92	9	5302	3	N	15	198
07	6696 X	6044	-0-	-652	-0-	161	1	5817	3	N	-0-	198
08	7502 X	3079	-0-	-4423	-0-	19	9	2968	3	N	-0-	198
						193	1					
						17	9					
						227	1					
						111	1					

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792
03	8277 X	7280	-0-	-997	-0-	201	1	6861	3	N	198	240
04	8010 X	7587	-0-	-423	-0-	218	9	7313	3	N	-0-	240
05	6944 X	6335	-0-	-609	-0-	274	1	6095	3	N	-0-	240
06	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	240	1	6608	3	N	16	256
07	7285 X	7256	-0-	-29	-0-	241	1	6955	3	N	27	283
08	7843 X	6376	-0-	-1467	-0-	18	9	6107	3	N	37	134
						271	1				186 1	
						30	9					
						228	1					
						41	9					

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 RUSSELL WELL #: 12 RRCID -> 274221 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6169 X	4622	-0-	-1547	-0-	130 1	4442 3	N	45		183
						50 9					
04	5460 X	3148	-0-	-2312	-0-	113 1	3023 3	N	11		194
						12 9					
05	5611 X	4104	-0-	-1507	-0-	155 1	3927 3	N	20		214
						22 9					
06	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	198 1	5425 3	N	-0-		214
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	201 1	5144 3	N	-0-		214
08	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	176 1	4726 3	N	9		223
						10 9					

 MAJORS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275775 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217

03	8556 X	5990	-0-	-2566	-0-	166 1	5679 3	N	132	190 1	149
						145 9					
04	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	257 1	6864 3	N	117		266
						129 9					
05	6696 X	5386	-0-	-1310	-0-	202 1	5115 3	N	63	185 1	144
						69 9					
06	6480 X	5737	-0-	-743	-0-	199 1	5458 3	N	73		217
						80 9					
07	5983 X	5632	-0-	-351	-0-	209 1	5364 3	N	54	182 1	89
						59 9					
08	7502 X	5130	-0-	-2372	-0-	182 1	4871 3	N	70		159
						77 9					

 RUSSELL WELL #: 11 RRCID -> 276658 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033

03	6789 X	4282	-0-	-2507	-0-	119 1	4057 3	N	96	190 1	97
						106 9					
04	6570 X	6460	-0-	-110	-0-	229 1	6106 3	N	114		211
						125 9					
05	6789 X	5286	-0-	-1503	-0-	197 1	4994 3	N	86		297
						95 9					
06	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	213 1	5835 3	N	47		344
						52 9					
07	5921 X	5483	-0-	-438	-0-	205 1	5269 3	N	8	181 1	171
						9 9					
08	6665 X	6180	-0-	-485	-0-	221 1	5909 3	N	45		216
						50 9					

 RUSSELL WELL #: 13 RRCID -> 280976 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379

03	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	290 1	9902 3	N	55		254
						61 9					
04	9150 X	6842	-0-	-2308	-0-	246 1	6555 3	N	37	186 1	105
						41 9					
05	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	410 1	10405 3	N	47		152
						52 9					
06	12000 X	9097	-0-	-2903	-0-	319 1	8742 3	N	33		185
						36 9					
07	12400 X	9204	-0-	-3196	-0-	344 1	8825 3	N	32		217
						35 9					
08	10881 X	6799	-0-	-4082	-0-	244 1	6527 3	N	25		242
						28 9					

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648												
BUCKSHOT UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 070570		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4924 - 5018				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANZANO, LLC		525195												
WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4903 - 4933				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	7			89
04	3 R	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2			91
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2			93
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2			95
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	3			98
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			98

AINSWORTH-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			173
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			173

AINSWORTH-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959		PERF. N/A				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			124
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			125
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			127
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			129
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			131
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			131

CHAPMAN, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995		PERF. N/A				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			98

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
MANZANO, LLC		//CONT.//		525195										
PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942		
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
03	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			89
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-	-0-				N	-0-			89
05	713 #	549	-0-	-164	-0-	-0-	549	2		N	-0-			89
06	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			89
07	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			89
08	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-				N	NO RPT			89

CABBINESS YATES				14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY							
SSC, INC.				810842										
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	3242 - 3253		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEDAR LAKE (YATES)				16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544										
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		9	RRCID ->	019644	COMPL. DATE	04/14/1950	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	2938 - 3225		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10	RRCID ->	019645	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	4907	PERF.	2913 - 3110		
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE							
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152										
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6508 - 6582		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE							
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID ->	117710	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6546 - 6552		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE			
SHELBY PRODUCTION, INC.				773684						
KINNEY		WELL #:		1	RRCID -> 212864	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 6543	PERF. 6413	-	6416
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2022 - WELL PLUGGED 10/10/22										
CLAUENE (SAN ANDRES)				18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY			
ROGERS, S. K. OIL, INC.				725013						
PACE		WELL #:		1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6556	PERF. 5069	-	5096
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
FELMAC (YATES)				30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370						
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 019833	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH 13372	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 019844	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 3255	-	3261
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855			CNTY: GAINES			
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID -> 019840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 3342	-	3386
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID -> 149961	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 3377	PERF. 3594	-	5640
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855										
FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3353	-	3364
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)				30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855										
FELMAC G.S.U.		WELL #:		3032	RRCID ->	252709	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	3865	-	5985
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		4032	RRCID ->	294612	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3717	-	8012
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G-M-K (BASAL YATES)				33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GAINES						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
NELSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	019912	COMPL. DATE	07/02/1958	TOTAL DEPTH	3551	PERF.	3500	-	3551
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NELSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

 G-M-K (BASAL YATES) //CONT.// 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES
 CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
 JAMESON, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 091531 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		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 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

 RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
 STATE WELL #: 1 RRCID -> 076295 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525

		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
		03 217 N	73	-0-	-144	B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
		04 240 N	95	-0-	-145	B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
		05 127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
		06 87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87 2	N	-0-		-0-
		07 148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
		08 125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

 RILEY WELL #: 2 G RRCID -> 081337 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510

		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
		03 415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415 2	N	-0-		-0-
		04 498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498 2	N	-0-		-0-
		05 516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516 2	N	-0-		-0-
		06 462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462 2	N	-0-		-0-
		07 524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524 2	N	-0-		-0-
		08 513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513 2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

 BELLINGER WELL #: 1 RRCID -> 095806 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582

		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
		03 62 N	59	-0-	-3	B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
		04 60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
		05 95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
		06 66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
		07 87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87 2	N	-0-		-0-
		08 93 N	68	-0-	-25	B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

 G-M-K (YATES) 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
 BAYLISS WELL #: 1 RRCID -> 019900 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499

		03 1919 N	1646	-0-	-273		-0-	1646 2	N	-0-		-0-
		04 1694 N	1694	-0-	-0-		-0-	1694 2	N	-0-		-0-
		05 1971 N	1971	-0-	-0-		-0-	1971 2	N	-0-		-0-
		06 1873 N	1873	-0-	-0-		-0-	1873 2	N	-0-		-0-
		07 1789 N	1789	-0-	-0-		-0-	1789 2	N	-0-		-0-
		08 1984 N	1899	-0-	-85		-0-	1899 2	N	-0-		-0-

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719										
RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	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	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF.	3350 -	3520	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRIMM (PERMIAN SAND)		WELL #:		37030 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOTLEY						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		254263										
COGDELL		WELL #:		5	RRCID ->	286061	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	913	PERF.	N/A		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COGDELL B		WELL #:		7	RRCID ->	286062	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL DEPTH	844	PERF.	N/A		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COGDELL B		WELL #:		9	RRCID ->	286185	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	994	PERF.	N/A		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANFORD (YATES)		WELL #:		38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		WELL #:		263696										
ARCO FEE "214"		WELL #:		2	RRCID ->	229065	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	3412 -	3514	
03	1133 N	594	-0-	-539	-0-	25 1	569 2	N	-0-					-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	25 1	600 2	N	-0-					-0-
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	25 1	1024 2	N	-0-					-0-
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	25 1	1293 2	N	-0-					-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	25 1	948 2	N	-0-					-0-
08	1054 N	652	-0-	-402	-0-	25 1	627 2	N	-0-					-0-

HANFORD (YATES)		//CONT.// 38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516				
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
03	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	25	1	4357	2	N	-0-	-0-
04	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	25	1	4852	2	N	-0-	-0-
05	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	25	1	4399	2	N	-0-	-0-
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	25	1	3059	2	N	-0-	-0-
07	2666 X	25	-0-	-2641	-0-	25	1			N	-0-	-0-
08	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	25	1	4682	2	N	-0-	-0-

HARRIS (YATES)		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		516255										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		4Y	RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y	RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980 - 3055	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2980 - 3045	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHUSA "14"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3000 - 3078	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3038 - 3069	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2996 - 3062
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 2999 - 3069
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003 - 3082
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
SNOW OIL & GAS, INC.		798640									
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
ZARVONA ENERGY LLC		950523									
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	59	130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	60	24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	48	72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	41	113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	35	148
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	148

HOBBS, EAST (QUEEN GAS) 41769 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 BIG AL OIL AND GAS 069153
 NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 049757 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 7510 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2021

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC 278793
 JONES, E. E. WELL #: 2 C RRCID -> 020103 COMPL. DATE 01/22/1951 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3700 - 4100

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMANN (YATES) 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES
 MGR RESOURCES 563344
 HOOVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 123351 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3440 - 3593

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
 RILEY, T. S. -F- WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491

03	1540 N	1310	-0-	-230	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506

03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445

03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719														
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510														
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

03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-				-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-				-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-				-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-				-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-				-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-				-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506														
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-				-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-				-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-				-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-				-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-				-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-				-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512														
03		961 N	877	-0-	-84	-0-	877	2	N	-0-				-0-
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-				-0-
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-				-0-
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-				-0-
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-				-0-
08		1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2	N	-0-				-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530														
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-				-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-				-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-				-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-				-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-				-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-				-0-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436														
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505														
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-				-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-				-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-				-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-				-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-				-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-				-0-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719							
HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 - 3510
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
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-			-0-
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	N	-0-			-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-			-0-
06	690 N	582	-0-	-108	-0-	582 2	N	-0-			-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-			-0-
08	713 N	574	-0-	-139	-0-	574 2	N	-0-			-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316 - 3476
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		WELL #:		2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494
CASE OIL		WELL #:		2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494
RYAN, CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30

SSC, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415
SHOTS		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			163
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			163

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
SSC, INC.		//CONT.//		810842							
JONES, E. V.		WELL #:		1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6522 - 6530
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62
JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152									
MASTERSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF. 5365 - 5394
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MASTERSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5391 - 5423
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684									
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5335 - 5340
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
MASTERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 5295 - 5301
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
MASTERSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5437 - 5443
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4

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	PROD	AMT CODE	BALANCE

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684					
MASTERTSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1

JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152					
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//	47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KING				
P.B. BLUE DOT PROPERTIES			630684							
MASTERSON B		WELL #:	1	RRCID -> 161134	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5856 - 5868			
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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MASTERSON A		WELL #:	7	RRCID -> 170025	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL DEPTH 6074	PERF. 5964 - 5969			
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MASTERSON "B"		WELL #:	2	RRCID -> 170271	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 6011	PERF. 5883 - 5908			
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MASTERSON "B" UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 172818	COMPL. DATE 04/26/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5925 - 5930			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9
MASTERSON		WELL #:	1R	RRCID -> 175639	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5284 - 5804			
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 176602	COMPL. DATE 04/04/2000	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 5806 - 5823			
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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 180373	COMPL. DATE 10/12/2000	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5918 - 5928			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	53

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM					

JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING							
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684													
MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009		PERF. 5871 - 5900					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
WILD HORSE ENERGY		923282													
MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5956 - 5972					
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				8
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				8
05	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-				8
06	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-				8
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				8
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				8

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
A.C.T. OPERATING COMPANY		000194													
MARTY-WRIGHT		WELL #: 11		RRCID -> 064941		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 4785 - 4809					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 24		RRCID -> 072327		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4781 - 4799					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5008		PERF. 4747 - 4767					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011		PERF. N/A					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	PROD	AMT CODE	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN	
A.C.T. OPERATING COMPANY		//CONT.// 000194							
WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4780 - 4800	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AQUEOUS OPERATING, LLC		028631							
BROWN, NELSON		WELL #: 3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ATLAS OPERATING LLC		036587							
WRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 073322		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710	
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017									

C & S OPERATING		121055							
WRIGHT ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT	-0-

SLAUGHTER ESTATE I		WELL #: 1		RRCID -> 098921		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DELOACHE		WELL #: 1		RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	225
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	225
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	225
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	225
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	225
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	225

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN							
D C OIL COMPANY, INC.				196082													
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 111148			COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4882 - 4948					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				

03	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			-0-				
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-				
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			-0-				
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-				
07	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-				
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-				

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID -> 111149			COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4873 - 4971					
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-				
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			-0-				
05	14 #	6	-0-	-8	-0-	6	3		Y	-0-			-0-				
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-				
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-				
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-				

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID -> 114355			COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4864 - 4964					
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-				
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			-0-				
05	14 #	6	-0-	-8	-0-	6	3		Y	-0-			-0-				
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-				
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-				
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-				

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		PERKINS, J. J.			WELL #:		1	RRCID -> 020502			COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4815 - 4892
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	31	1	41 9	Y	37			187				
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	31	1	32 9	Y	29	112 1		104				
05	93 #	84	-0-	-9	-0-	31	1	53 9	Y	48			152				
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	31	1	56 9	Y	51	127 1		76				
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	30	1	48 9	Y	44			120				
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	31	1	50 9	Y	45	83 1		82				

PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 053623			COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH	4997	PERF. N/A					
03	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-				
04	360 #	350	-0-	-10	-0-	350	2		Y	-0-			-0-				
05	372 #	90	-0-	-282	-0-	90	2		Y	-0-			-0-				
06	360 #	20	-0-	-340	-0-	20	2		Y	-0-			-0-				
07	372 #	20	-0-	-352	-0-	20	2		Y	-0-			-0-				
08	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-			-0-				

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		29	RRCID -> 056873			COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH	4895	PERF. N/A					
03	372 #	218	-0-	-154	-0-	171	2	47 9	Y	43	114 1		182				
04	360 #	312	-0-	-48	-0-	270	2	42 9	Y	38			220				
05	372 #	112	-0-	-260	-0-	73	2	39 9	Y	35			255				
06	300 #	60	-0-	-240	-0-	20	2	40 9	Y	36	111 1		180				
07	310 #	42	-0-	-268	-0-	6	2	36 9	Y	33			213				
08	407 R	407	-0-	-0-	-0-	366	2	41 9	Y	37	36 1		214				

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489												
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30	RRCID -> 059571		COMPL. DATE 08/08/1983		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4744 - 4840					
03	186 #	108	-0-	-78	-0-		85	2	23	9	Y	21		57	1	93
04	180 #	156	-0-	-24	-0-		135	2	21	9	Y	19				112
05	186 #	56	-0-	-130	-0-		37	2	19	9	Y	17				129
06	150 #	30	-0-	-120	-0-		10	1	20	9	Y	18		55	1	92
07	155 #	23	-0-	-132	-0-		4	1	19	9	Y	17				109
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-		183	1	21	9	Y	19		18	1	110

PERKINS ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4747 - 4847					
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-		191	1	26	9	Y	24				59
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-		175	1	11	9	Y	10		38	1	31
05	186 #	63	-0-	-123	-0-		45	1	18	9	Y	16				47
06	210 #	29	-0-	-181	-0-		10	1	19	9	Y	17		42	1	22
07	217 #	27	-0-	-190	-0-		10	1	17	9	Y	15				37
08	323 R	323	-0-	-0-	-0-		306	1	17	9	Y	15		28	1	24

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		36	RRCID -> 122811		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 4906		PERF. N/A					
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	1			Y	-0-				-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	1			Y	-0-				-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	1			Y	-0-				-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	1			Y	-0-				-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-		30	1			Y	-0-				-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	1			Y	-0-				-0-

FINALY RESOURCES LLC		268323														
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		31	RRCID -> 059362		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A					
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:		1	RRCID -> 099881		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4808 - 4828					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID -> 104643		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4910		PERF. 4812 - 4900					
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323									
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF. N/A		
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	COND PROD	EOM BALANCE

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT	-0-

JOPLIN OIL CO., INC.				445469									
SLAUGHTER		WELL #:		802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF. 4736 -	4731	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	387
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	387
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	387
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	387
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	387
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	387
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984													

DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4693 -	4774	
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	130
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	130
05		155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-	130
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	130

FRENCH, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 4586 -	4758	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	153
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	153
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	153
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	153
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	153
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	153
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 71195 12/15/2021													

KALA OIL COMPANY		WELL #:		450240									
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766 -	4926	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	731
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	731
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	731
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	731
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	731
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	731
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022													

OILWELL OPERATORS, INC.		WELL #:		621040									
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF. 4800 -	4875	
03		1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-	-0-
04		1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-	-0-
05		1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-	-0-
06		1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-	-0-
07		1564 R	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-	-0-
08		1564 R	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-	-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040									
MASTEN -J-		WELL #:	6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
RMB OPERATING LLC			714207									
CRAWFORD, M. M.		WELL #:	1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A	
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-		-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-		-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		-0-
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.			810580									
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:	2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STEWART ENERGY II, LLC			819609									
WAR DANCE 154 7		WELL #:	1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	5245 - 6929	
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TACTICAL OIL & GAS, LLC			834370									
LAWSON		WELL #:	1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
SLAUGHTER "18"			WELL #:	1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 TACTICAL OIL & GAS, LLC //CONT.// 834370
 SLAUGHTER "20" WELL #: 1020 RRCID -> 113833 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4560 - 4725

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1019 RRCID -> 113859 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4716 - 4747

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER "22" WELL #: 1 RRCID -> 116694 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4709 - 4738

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 119124 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4670 - 4720

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

WALKING X OIL CO. 892810
 SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 056578 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

LEMAC WELL #: 1 RRCID -> 065644 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4722 - 4745

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

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	PROD	AMT CODE	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN		
WALKING X OIL CO.		//CONT.// 892810							
SLAUGHTER		WELL #:	1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848 PERF. 4700 - 4834
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182							
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:	1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002 PERF. 4722 - 4875
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOOP (YATES)		54849 666		NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855							
O. D. C. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355 PERF. 3345 - 3355
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:	1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478 PERF. 3343 - 3346
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:	1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 3443 - 3454
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:	1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540 PERF. 3344 - 3357
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3381
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3350
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
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-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525	
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
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-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
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-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855										
JONES		WELL #:		1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 - 3398	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)			58178 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KING	
WILD HORSE ENERGY			923282									
MASTERSON RANCH "R"			WELL #: 1		RRCID -> 136695			COMPL. DATE 07/20/1990			TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944	
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	
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-

MASTERSON RANCH "R"			WELL #: 2		RRCID -> 137651			COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918	
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
06		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	-0-		-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)			62466 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COCHRAN	
MONTEK DRILLING COMPANY, LLC			100614									
MASTEN, F. O.			WELL #: 2		RRCID -> 048690			COMPL. DATE 07/01/1970			TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A	
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-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)			62697 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: COTTLE	
WAGNER OIL COMPANY			891175									
BURNETT TRIANGLE			WELL #: A 2		RRCID -> 127501			COMPL. DATE 05/04/1988			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURNETT-TRIANGLE			WELL #: A 1		RRCID -> 162180			COMPL. DATE 08/19/1987			TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256	
03		9238 #	68	-0-	-9170	-0-	2	1	66	3	Y	27
04		8940 #	1223	-0-	-7717	-0-	44	1	1179	3	Y	27
05		6293 #	1091	-0-	-5202	-0-	41	1	1050	3	Y	27
06		6090 #	2149	-0-	-3941	-0-	76	1	2073	3	Y	27
07		2284 R	2284	-0-	-0-	-0-	86	1	2198	3	Y	27
08		1831 R	1831	-0-	-0-	-0-	66	1	1765	3	Y	27

NEWSOM (YATES)			65370 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GAINES	
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222									
ANDREWS A			WELL #: 119		RRCID -> 244692			COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012	
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
ROBERTSON A		WELL #: 3		RRCID -> 246470		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2937 - 3016	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2951 - 3028	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINSTON		WELL #: 44		RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 3036 - 3122	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2926 - 3004	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 2937 - 3017	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 5Y		RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2928 - 3006	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOD, L. R.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2917 - 2996	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//	65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//	100222						
MOORE, M. A.		WELL #:	2Y	RRCID -> 255772	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918	- 2996
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOORE, M. A.		WELL #:	1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920	- 2999
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MOORE, M. A.		WELL #:	84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938	- 3016
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROBERTSON A		WELL #:	5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942	- 3015
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235							
EXXON-SHELL FEE		WELL #:	7	RRCID -> 089335	COMPL. DATE 08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2829	- 3071
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EXXON FEE D		WELL #:	8	RRCID -> 233102	COMPL. DATE 12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985	- 3034
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235											
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 - 3153				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LYNX OPERATING CO., INC.				516255				CNTY: GAINES							
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				388
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	181	1		216
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				216
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	173	1		216
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				216
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				216
HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074				
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2023															
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PROVIDENCE (ATOKA)				73291 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: COTTLE					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152											
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PROVIDENCE (ATOKA)			//CONT.//	73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COTTLE						
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			//CONT.//	100152									
MASTERSON RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASTERSON RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GIBSON, J. J. "40"			WELL #:	10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GIBSON, J. J.			WELL #:	9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASTERSON RANCH 41			WELL #:	8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CASE OIL				139105									
DAVIS-JONES			WELL #:	1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6392 - 6421	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
CREED OPERATING CO., LLC				188555										
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6257 - 6268		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

PRUDENCE (ATOKA)				73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152									
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHELBY PRODUCTION, INC.		WELL #:		773684	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6144 - 6157
RATLIFF				1								
03	3100 X	2021	-0-	-1079	-0-	2021	2		N	-0-		94
04	2880 X	939	-0-	-1941	-0-	939	2		N	-0-		94
05	2852 X	1635	-0-	-1217	-0-	1635	2		N	-0-		94
06	2670 X	1539	-0-	-1131	-0-	1539	2		N	-0-		94
07	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-		94
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		806470	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154
TAYLOR				1								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)		WELL #:		76251 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
PETEX				659782								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #:		1	RRCID ->	150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	7190 - 7510
03	3441 X	2161	-0-	-1280	-0-	2161	2		Y	-0-		13
04	3330 X	1604	-0-	-1726	-0-	1604	2		Y	-0-		13
*05	3441 X	2734	-0-	-707	-0-	2728	2	6 9	Y	5		18
*06	2370 X	2028	-0-	-342	-0-	2028	2		Y	-0-		18
*07	2418 X	2060	-0-	-358	-0-	2060	2		Y	-0-		18
08	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-				Y	NO RPT		18

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995										TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7306 - 7727		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	620 N	473	-0-	-147	-0-	473	2			Y	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
05	527 N	444	-0-	-83	-0-	444	2			Y	-0-			-0-
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-			-0-
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995										TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7486 - 8017		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 8046		
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7496 - 7616		
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	601	2	178	9	Y	162	175	1	142
*03	775 N	651	-0-	-124	-0-	599	2	52	9	Y	47			189
*04	720 N	696	-0-	-24	-0-	648	2	48	9	Y	44			233
*05	775 N	689	-0-	-86	-0-	647	2	42	9	Y	38			271
*06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	640	2	21	9	Y	19			290
*07	682 N	650	-0-	-32	-0-	630	2	20	9	Y	18	173	1	135
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			135

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996										TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7982 - 8179		
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			5
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	Y	3	5	1	3
*03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-			3
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			4
*05	12 N	11	-0-	-1	-0-	10	2	1	9	Y	1			5
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			5
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	4	1	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405 - 7792		
03	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-			96
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-			96
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			96
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	729	2			Y	-0-			96
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-			96
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			96

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916												
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
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		Y	-0-		4
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		Y	-0-		4
05	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	1837	2		Y	-0-		4
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		Y	-0-		4
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		Y	-0-		4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025												
03	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2		Y	-0-		-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		Y	-0-		-0-
05	899 N	812	-0-	-87	-0-	812	2		Y	-0-		-0-
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	2		Y	-0-		-0-
07	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	2		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013												
03	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643												
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704												
03	1488 N	1184	-0-	-304	-0-	1184	2		Y	-0-		-0-
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		Y	-0-		-0-
05	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2		Y	-0-		-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-		-0-
07	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934												
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		Y	-0-		161
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-		161
05	1488 N	1154	-0-	-334	-0-	1154	2		Y	-0-		161
06	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	1198	2		Y	-0-		161
07	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2		Y	-0-		161
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		161

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568												
03	1054 N	985	-0-	-69	-0-	985	2		Y	-0-		-0-
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-		-0-
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		Y	-0-		-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		Y	-0-		-0-
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
03	3689	X	535	-0-	-3154	-0-	535	2		Y	-0-			17
04	3570	X	3208	-0-	-362	-0-	3208	2		Y	-0-			17
05	3751	X	2856	-0-	-895	-0-	2828	2	28	9	Y	25		42
06	3630	X	3115	-0-	-515	-0-	3032	2	83	9	Y	75		117
*07	3751	X	2905	-0-	-846	-0-	2905	2			Y	-0-		117
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT		117

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
03	3100	N	3427	-0-	327	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
04	599	N	272	-0-	-327	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
05	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
06	750	X	145	-0-	-605	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
07	775	X	153	-0-	-622	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
03	1829	N	5	-0-	-1824	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-			-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		Y	-0-			-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
07	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2		Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-			-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		Y	-0-			-0-
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	2		Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
03	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-			-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE					
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		10 N		-0-	-0-	-10					Y	-0-			-0-
04		10 N		10	-0-	-0-		10	2		Y	-0-			-0-
05		10 N		10	-0-	-0-		10	2		Y	-0-			-0-
06		10 N		10	-0-	-0-		10	2		Y	-0-			-0-
07		10 N		10	-0-	-0-		10	2		Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572															
03		960 N		960	-0-	-0-		960	2		Y	-0-			-0-
04		493 N		493	-0-	-0-		493	2		Y	-0-			-0-
05		539 N		539	-0-	-0-		535	2	4	9	Y	4		4
06		579 N		579	-0-	-0-		564	2	15	9	Y	14		18
*07		155 N		70	-0-	-85		70	2			Y	-0-		18
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216															
03		10 N		5	-0-	-5		5	2		Y	-0-			7
04		12 N		10	-0-	-2		10	2		Y	-0-			7
05		11 N		10	-0-	-1		10	2		Y	-0-			7
06		10 N		10	-0-	-0-		10	2		Y	-0-			7
*07		10 N		10	-0-	-0-		10	2		Y	-0-			3
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4	1	3

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684															
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348															
03		14B2 EXT		4	-0-	4		4	2		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4			Y	-0-			-0-
05		4 N		-0-	-0-	-4					Y	-0-			-0-
06		4 N		-0-	-0-	-4					Y	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597															
03		10 N		4	-0-	-6		4	2		Y	-0-			-0-
04		10 N		10	-0-	-0-		10	2		Y	-0-			-0-
05		10 N		10	-0-	-0-		10	2		Y	-0-			-0-
06		10 N		10	-0-	-0-		10	2		Y	-0-			-0-
07		10 N		10	-0-	-0-		10	2		Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	Y	3	4	1	4
*03		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-			4
*04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			5
*05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			6
*06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			6
*07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	3	1	3
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			142
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
WAGNER OIL COMPANY 891175															
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980															
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436															
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	644					N	-0-			-0-
04	2016	N	1372	-0-	-644	-0-	50	1	1322	3	N	-0-			-0-
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	43	1	1079	3	N	-0-			-0-
06	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	60	1	1647	3	N	-0-			-0-
07	1953	X	1724	-0-	-229	-0-	65	1	1659	3	N	-0-			-0-
08	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	56	1	1499	3	N	-0-			-0-
RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES															
CITATION OIL & GAS CORP. 154235															
HUMBLE-SHELL FEE WELL #: 3 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087															
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYNX OPERATING CO., INC. 516255															
N. JENKINS "10" WELL #: 1 RRCID -> 225383 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255							
N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122							
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019									

DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020									

DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2019									

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2019									

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2018									

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 7421122										
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #:		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120				
M	O	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2018												

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #:		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2018												

SEABOARD OPERATING CO.		760960		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112				
CONDOR J		WELL #: 1										
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RITZ (SAN ANDRES)		76979 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
JOINT RESOURCES COMPANY		440742										
CHILDREN'S HOME		WELL #: 1		RRCID -> 205850		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545				
03	1447 N	610	-0-	-837	-0-	610	2		N	-0-		-0-
04	600 N	390	-0-	-210	-0-	390	2		N	-0-		-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-
06	600 N	170	-0-	-430	-0-	170	2		N	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEMINOLE (YATES)		82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		630555										
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1211Y		RRCID -> 293541		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3190 - 3255				
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298				
MANN GAS UNIT		WELL #: 1										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #: 2BH		RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 3191 - 3240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GIBBS, KATIE S.		WELL #: 3BH		RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320 PERF. 3180 - 3190	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352 PERF. 3191 - 3271	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565 PERF. 3168 - 3262	
03	14B2 EXT	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380 PERF. 3245 - 3380	
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-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2023 - WELL PLUGGED 7/10/2023										

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348 PERF. 3210 - 3278	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472 PERF. 3199 - 3329	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276								
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2023 - WELL PLUGGED 6/8/2023																
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. RILEY 'A' GAS UNIT		//CONT.// 82225 852 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
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

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 3177	-	3290			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950	COMPL. DATE 10/11/2005	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3279	-	3393			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3138	-	3249			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3240	-	3355			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 3352	-	3470			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3375	-	3487			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964	COMPL. DATE 04/14/2006	TOTAL DEPTH 3622	PERF. 3336	-	3453			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936										
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED									
OXY USA WTP LP				630555										
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	03/07/2023	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053 - 5175
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
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)				83991 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY			
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122							
MALLETT LAND & CATTLE CO.		WELL #:		76	RRCID ->	287600	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152							
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6220 - 6226
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)				86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
CIERVO RESOURCES ASSET HLDG, LLC				100402							
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF. 4576 - 4581
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DINES				WELL #:	1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735							
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559		
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
03		6324 X	5590	-0-	-734	-0-	5590 3	N	-0-		-0-
04		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-		N	-0-		-0-
05		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-		N	-0-		-0-
06		6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-		N	-0-		-0-
07		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-		N	-0-		-0-
08		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-		N	-0-		-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35

TEX-MEX		WELL #:		1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602		
CONTANGO RESOURCES, LLC											
KNIGHT											
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		WELL #:		1 T	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141		
CONTANGO RESOURCES, LLC											
KNIGHT											
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TEX-PAC (YATES)		WELL #:		1	RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A		
BLACK SHEEP OIL & GAS LLC											
JONES 24-7											
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		WELL #:		2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC											
THOMAS, R. A. ET AL											
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		89440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY				339493								
JONES ST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 248432	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6375 PERF. 6158 - 6168			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)				90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CASE OIL				139105								
SEXTON		WELL #:		1A	RRCID -> 104151	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	6547 PERF. 6405 - 6415			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 W NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
04		0 W NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
05		0 W NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
06		0 W NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
07		0 W NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
08		0 W NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
FRAZIER, MARY												
		WELL #:			RRCID -> 077095	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	6729 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
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
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008												

SHELBY PRODUCTION, INC.				773684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
TIPPEN												
		WELL #:		1	RRCID -> 208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850 PERF. 6754 - 6758			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3038 X	2198	-0-	-840	-0-	2198 2	N	-0-			203
04		2820 X	968	-0-	-1852	-0-	968 2	N	-0-			203
05		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2	N	-0-			203
06		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2	N	-0-			203
07		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2	N	-0-			203
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			203

TOKIO (YATES)				90365 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY				
MCDONALD PRODUCTION, LLC				547870								
NOBLE		WELL #:		A 1	RRCID -> 056496	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3399 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
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM ("B" CONGL.)			90426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY			339493										
BURNETT, S. B. ESTATE			WELL #: 3016		RRCID -> 203987		COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143			
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

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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)			92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COCHRAN			
MANZANO, LLC			525195										
MARKHAM			WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907			
03		403 N	20	-0-	-383	-0-	20	2		N	-0-		132
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	2		134
05		93 N	54	-0-	-39	-0-	51	2	3	9	N	3	137
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2	139
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	N	3	142
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		142

VCG (CONGL.)			92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY			891175										
MAJORS A UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336			
03		7781 X	6369	-0-	-1412	-0-	181	1	6188	3	N	-0-	272
04		7530 X	4124	-0-	-3406	-0-	146	1	3898	3	N	73	158
							80	9					
05		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	309	1	7851	3	N	94	252
							103	9					
06		8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	313	1	8579	3	N	31	283
							34	9					
07		10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	397	1	10189	3	N	24	134
							26	9					
08		10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	394	1	10548	3	N	51	185
							56	9					

MAJORS A			WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A			
03		3720 X	3283	-0-	-437	-0-	90	1	3090	3	N	94	129
							103	9					
04		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	119	1	3182	3	N	64	193
							70	9					
05		3410 X	3240	-0-	-170	-0-	123	1	3117	3	N	-0-	193
06		3420 X	2904	-0-	-516	-0-	102	1	2802	3	N	-0-	193
07		3534 X	2745	-0-	-789	-0-	101	1	2589	3	N	50	243
							55	9					
08		3472 X	2883	-0-	-589	-0-	103	1	2760	3	N	18	76
							20	9					

LHB			WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668			
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	N	-0-	67
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	28	1	756	3	N	7	74
							8	9					
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	28	1	712	3	N	6	80
							7	9					
06		809 N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	779	3	N	2	82
							2	9					
*07		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	39	1	1011	3	N	-0-	82
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	34	1	914	3	N	-0-	82

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853				
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
03	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	-0-	8434	3			N	-0-				132
04	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	-0-	8171	3	19	9	N	17				149
05	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	-0-	8407	3	19	9	N	17				166
06	8340 X	8042	-0-	-298	-0-	-0-	8020	3	22	9	N	20				186
07	8618 X	8306	-0-	-312	-0-	-0-	8281	3	25	9	N	23				209
08	8463 X	8182	-0-	-281	-0-	-0-	8165	3	17	9	N	15				224

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948				
03	1379 N	712	-0-	-667	-0-	-0-	20	1	690	3	N	2				94
							2	9								
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1958	3	N	5				99
							6	9								
05	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2356	3	N	13				112
							14	9								
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2170	3	N	3				115
							3	9								
*07	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2121	3	N	-0-				115
08	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2620	3	N	2				117
							2	9								

WASSON		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544														
DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4848				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7566GC	RRCID ->	174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF.	4679 - 4737				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748	
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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 4690 - 4756	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4654 - 4730	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544												
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4722	-	4790		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	4661	-	4718		
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-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
03	284327 X	284327	-0-	-0-	-0-	284291	2	36	9	N	33	33	0	-0-	
04	99817 X	99817	-0-	-0-	-0-	99795	2	22	9	N	20	20	0	-0-	
05	134775 X	134775	-0-	-0-	-0-	134726	2	15	4	N	31	29	0	-0-	
						34	9						2	1	-0-
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	5	5	0	-0-	
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-				-0-
08	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF.	4708	-	4798		
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-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID ->	178836	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4654	-	4743		
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-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID ->	181518	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4737	PERF.	4659	-	4723		
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-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4678 - 4746	
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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4580 - 5177	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4734 - 4829	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4652 - 4731	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4660 - 4728	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4657 - 4740	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4774 - 4839	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 4740	- 4808	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790	- 4837	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4760 - 4811	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665 - 4749	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	4730 - 4776	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4807 - 4817	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	4724 - 4800	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4762 - 4846	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	4866 - 4883	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4668 - 4729		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4690 - 4759		
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4649 - 4704		
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4761 - 4795		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4893 PERF. 4694 - 4746		
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4750 - 4788		
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775		
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	AMT CODE	BALANCE
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF. 4808 - 4841		
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4702 - 4757		
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-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736		
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4692 - 4765		
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749		
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765		
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-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769	
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
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-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713	
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-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732	
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-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF. 4962 - 5010	
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-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544										
DENVER UNIT		WELL #:	4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF.	4710	-	4757
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #:	6573GC	RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4732	-	4767
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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC		811207											
RATTLESNAKE AGI		WELL #:	1	RRCID ->	286838	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11025	-	11980
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.		945936											
CORNELL UNIT		WELL #:	6386GC	RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665	-	4752
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:	1	RRCID ->	189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3	N	-0-			-0-	
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3	N	-0-			-0-	
05	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3	N	-0-			-0-	
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3	N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-	

CORNELL UNIT		WELL #:	6364GC	RRCID ->	191356	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4653	-	4719
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780	
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID -> 203832	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 4661	- 4760	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: YOAKUM						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4750 - 4794				
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-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRY						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958													
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	N/A				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES						
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222													
WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID ->	240180	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066 - 7707				
03		3100 N	1125	-0-	-1975	1177	1024	2	101	9	Y	92	119	1	30
04		2268 N	1091	-0-	-1177	-0-	956	2	135	9	Y	123	94	1	59
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1166	2	145	9	Y	132	142	1	49
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	990	2	46	4	Y	127	151	1	25
							140	9							
07		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1239	2	138	9	Y	125	106	1	44
08		1271 N	1180	-0-	-91	-0-	1050	2	130	9	Y	118	137	1	25

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID ->	241383	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674				
03		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1539	2	37	9	Y	34	91	1	15
04		1950 X	997	-0-	-953	-0-	953	2	44	9	Y	40	35	1	20
05		1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1263	2	58	9	Y	53	44	1	29
06		1380 N	1370	-0-	-10	-0-	1234	2	58	4	Y	71	84	1	16
							78	9							
07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1313	2	70	9	Y	64	56	1	24
08		1333 N	1062	-0-	-271	-0-	996	2	66	9	Y	60	69	1	15

WELTMER, T. C.		WELL #: 7		RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668				
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

(GWN415)

10/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS