

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I INJECTION WELL.
L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING
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													00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.													053321											
STUDDARD-STEWARD													WELL #:		2W		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4566 - 4572	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
STUDDARD-STEWARD													WELL #:		3W		RRCID -> 230696		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4864 - 4866	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
CARR RESOURCES, INC.													135180											
T-BAR-X CARRINGTON													WELL #:		1		RRCID -> 191476		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 15582		PERF. 11804 - 11829	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT					-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT					-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT					-0-						
COASTAL EXPANSE OIL & GAS													161634											
BIG BILL SIMPSON UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 262437		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 19464		PERF. 18884 - 19272	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
HAMILL FOUNDATION													WELL #:		1		RRCID -> 266267		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 19021		PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC													189405											
WIEBOLDT, ELIZABETH													WELL #:		3		RRCID -> 193029		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9950 - 9959	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
SWANK "A"				WELL #:	2	RRCID -> 190310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8433	- 8438
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SWANK "A"				WELL #:	2	RRCID -> 218929	COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH	8675	PERF. 4514	- 5300
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OWENS "C"				WELL #:	3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH	10810	PERF. 7514	- 7593
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 252903	COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH	10908	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PALMER PETROLEUM INC.				636222								
HIGHTOWER				WELL #:	1	RRCID -> 282967	COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH	11500	PERF. 11002	- 11017
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295								
TRINITY MATERIALS				WELL #:	1	RRCID -> 187842	COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH	12240	PERF. N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON									
RANDALL EXPLORATION, LLC				690790															
STEPHENS				WELL #:		1		RRCID -> 232159		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14349		PERF. N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444															
BIG RED UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 185586		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 15320		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 200076		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 15701 - 16000					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DESTEFANO, CATHERINE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 237229		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 14550		PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AGUILA VADO (EAGLEFORD)				00870 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON									
BBX OPERATING, L.L.C.				058908															
RIDE LONESOME				WELL #:		1H		RRCID -> 284862		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 11604		PERF. 12184 - 17056					
08	3038 #	500	-0-	-2538	-0-	240	3	260	9	N	236	191	1					245	
09	2520 #	1970	-0-	-550	-0-	1790	3	180	9	N	164	191	1					218	
10	2542 #	404	-0-	-2138	-0-	193	3	211	9	N	192	193	1					217	
11	2400 #	1745	-0-	-655	-0-	1599	3	146	9	N	133	213	1					137	
12	2046 #	2020	-0-	-26	-0-	1858	3	162	9	N	147							284	
01	2046 #	1732	-0-	-314	-0-	1434	3	298	9	N	271	358	1					197	

AGUILA VADO (EAGLEFORD) //CONT.// 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
WILLIAM B WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1612 #	1276	-0-	-336	-0-	20 1	539 9	717 2	N		490	549 1		140
09	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	20 1	505 9	679 2	N		459	373 1		226
10	1209 #	1206	-0-	-3	-0-	20 1	519 9	667 2	N		472	569 1		129
11	1230 #	1138	-0-	-92	-0-	15 1	499 9	624 2	N		454	385 1		198
12	1271 #	1141	-0-	-130	-0-	17 1	502 9	622 2	N		456	573 1		81
01	1271 #	1091	-0-	-180	-0-	13 1	486 9	592 2	N		442	359 1		164
MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511														
08	2511 #	2209	-0-	-302	-0-	65 1	550 9	1594 2	N		500	548 1		115
09	2430 #	1872	-0-	-558	-0-	54 1	507 9	1311 2	N		461	352 1		224
10	2511 #	2348	-0-	-163	-0-	72 1	586 9	1690 2	N		533	546 1		211
11	2150 R	2150	-0-	-0-	-0-	68 1	574 9	1508 2	N		522	556 1		177
12	2201 #	1905	-0-	-296	-0-	61 1	546 9	1298 2	N		496	530 1		143
01	2356 #	1327	-0-	-1029	-0-	36 1	492 9	799 2	N		447	362 1		228
AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO														
REO OPERATING LLC 701876														
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672														
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N		-0-			-0-
09	390 N	142	-0-	-248	-0-	142 2			N		-0-			-0-
10	279 N	113	-0-	-166	-0-	113 2			N		-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N		-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710														
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710														
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184														
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 AMT CODE BALANCE											
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
HYDROGEO, L.L.C. 421240														
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023														
SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368														
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074														
08	460 R	460	-0-	-0-	-0-	84	1	376	2	N	-0-			38
09	450 #	370	-0-	-80	-0-	53	1	317	2	N	-0-			38
10	465 #	443	-0-	-22	-0-	56	1	387	2	N	-0-			38
11	450 #	368	-0-	-82	-0-	56	1	312	2	N	-0-			38
12	477 R	477	-0-	-0-	-0-	99	1	378	2	N	-0-			38
01	465 #	417	-0-	-48	-0-	88	1	329	2	N	-0-			38

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//										01032 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.//										430368									
LARGENT HEIRS NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 282525		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10007 - 10066	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	186 #	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	2	N	-0-					34			
09	150 #	49	-0-	-101	-0-	7	1	42	2	N	-0-					34			
10	133 R	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	N	-0-					34			
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-					34			
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					34			
01	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					34			
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.										581513		RRCID -> 135820		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8776 - 8782	
TURNER-ROUGHTON										WELL #:									
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50			
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/06/1999									
ALLEN LOCKLIN (NACATOCH)										01678 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIMESTONE	
PHILLIPS, JACK L. CO.										663109									
SPURLOCK										WELL #: 1		RRCID -> 285443		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 5587		PERF. 673 - 683	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										08/30/2023		- WELL PLUGGED 8/30/2023							
ALLIGATOR CREEK (BOSSIER)										01750 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: NAVARRO	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.										209347									
BAIN, R. A.										WELL #: 1		RRCID -> 190782		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 11073		PERF.10815 - 10912	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										11/17/2023									
ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.)										01750 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: NAVARRO	
OLD UNION OPERATING COMPANY										621149									
KENNEDY-SHEPPARD										WELL #: 1		RRCID -> 113280		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 3562 - 3569	
08	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-			
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-			
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-			
11	300 N	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					-0-			
MASSEY										WELL #: 1		RRCID -> 116357		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3586 - 3693	
08	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					-0-			
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-			
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-			
11	480 N	243	-0-	-237	-0-	243	2			N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	372 N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					-0-			

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRSVL.) OLD UNION OPERATING COMPANY BAIN, R. A.										//CONT.// 01750 700 621149 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO			
										RRCID -> 118068		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 3712		PERF. 3581 - 3584			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
08		279 N	253	-0-	-26	-0-				253 2		N	-0-				-0-		
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-				337 2		N	-0-				-0-		
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-				313 2		N	-0-				-0-		
11		360 N	200	-0-	-160	-0-				200 2		N	-0-				-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01		310 N	200	-0-	-110	-0-				200 2		N	-0-				-0-		
BAIN, R. A. NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 118329		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
COATES, MAGGIE BELLE										WELL #: 1		RRCID -> 121092		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572			
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-				269 2		N	-0-				-0-		
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-				378 2		N	-0-				-0-		
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-				316 2		N	-0-				-0-		
11	240	N	200	-0-	-40	-0-				200 2		N	-0-				-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01	248	N	60	-0-	-188	-0-				60 2		N	-0-				-0-		
CARPENTER										WELL #: A 1		RRCID -> 192268		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632			
08	341	N	202	-0-	-139	-0-				202 2		N	-0-				80		
09	330	N	269	-0-	-61	-0-				269 2		N	-0-				80		
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-				222 2		N	-0-				80		
11	300	N	143	-0-	-157	-0-				143 2		N	-0-				80		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80		
01	217	N	196	-0-	-21	-0-				196 2		N	-0-				80		
ANTIOCH (BARNETT SHALE)										03132 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON			
TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC										100285									
NATIVE AMERICAN SWD #1										WELL #: 1		RRCID -> 224615		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										238462									
ATLAS, MILDRED										WELL #: 1		RRCID -> 171877		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200			
08	248	N	239	-0-	-9	-0-				12 1	227 2	N	-0-				-0-		
09	390	N	201	-0-	-189	-0-				10 1	191 2	N	-0-				-0-		
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-				22 1	437 2	N	-0-				-0-		
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-				32 1	551 2	N	-0-				-0-		
12	217	N	110	-0-	-107	-0-				6 1	104 2	N	-0-				-0-		
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-				8 1	132 2	N	-0-				-0-		

ATHENS, N. (JAMES 9000) TREK RESOURCES, INC. WILLIAMS			04224 000 867578			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HENDERSON								
WELL #:			1			RRCID -> 187694			COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 8945 - 8959					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						33		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						33		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						33		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						33		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						33		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						33		
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. RAMSEY, JESSE UNIT			953521 WELL #:			1			RRCID -> 092937			COMPL. DATE 08/16/1978			TOTAL DEPTH 9112			PERF. 9010 - 9018		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-		
AUTREY (TRAVIS PEAK) PALMER PETROLEUM INC. HIGHTOWER			04488 500 636222			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HENDERSON								
WELL #:			1			RRCID -> 282049			COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 11500			PERF.11002 - 11290					
08	992 N	482	-0-	-510	-0-	398	2	84	9	N	76							332		
09	840 N	277	-0-	-563	-0-	244	2	33	9	N	30							362		
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	32	1	606	2	N	102							464		
						112	9													
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	N	182	357	1					289		
						200	9													
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	60	1	885	2	N	165	182	1					272		
						182	9													
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT							272		
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) AETHON ENERGY OPERATING LLC GOLF LAKE			05189 550 008555			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON								
WELL #:			1			RRCID -> 287759			COMPL. DATE 11/09/2018			TOTAL DEPTH 17082			PERF.16660 - 16951					
08	1829 X	715	-0-	-1114	-0-	715	2			N	-0-							-0-		
09	1110 X	199	-0-	-911	-0-	199	2			N	-0-							-0-		
10	1147 X	243	-0-	-904	-0-	243	2			N	-0-							-0-		
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-							-0-		
12	713 X	68	-0-	-645	-0-	68	2			N	-0-							-0-		
01	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT							-0-		
CURRIE			WELL #:			1			RRCID -> 288125			COMPL. DATE 03/01/2019			TOTAL DEPTH 17002			PERF.16130 - 16874		
08	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-							-0-		
09	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-							-0-		
10	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-							-0-		
11	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-							-0-		
12	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-							-0-		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
RIVER RANCH GAS UNIT			WELL #:			1H			RRCID -> 293853			COMPL. DATE 01/24/2023			TOTAL DEPTH 17547			PERF.16855 - 23276		
08	963480 X	656794	-0-	-306686	-0-	656794	2			N	-0-							-0-		
09	646708 X	646708	-0-	-0-	-0-	646708	2			N	-0-							-0-		
10	610319 X	610319	-0-	-0-	-0-	610319	2			N	-0-							-0-		
11	660630 X	638161	-0-	-22469	-0-	638161	2			N	-0-							-0-		
12	682651 X	620871	-0-	-61780	-0-	620871	2			N	-0-							-0-		
01	668267 X	NO RPT	-0-	-668267	-0-					N	NO RPT							-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
KODA WELL #: 1H RRCID -> 294281 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 16713 PERF.16165 - 24285														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DELQ PR	866951	-0-	866951	866951	866951 2			N	-0-				-0-
10	DELQ PR	798580	-0-	798580	1665531	798580 2			N	-0-				-0-
11	2493636 X	828105	-0-	-1665531	-0-	828105 2			N	-0-				-0-
*12	785214 X	785214	-0-	-0-	-0-	785214 2			N	-0-				-0-
01	895838 X	NO RPT	-0-	-895838	-0-				N	NO RPT				-0-
CURRIE WELL #: 2HB RRCID -> 294532 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 15624 PERF.15470 - 22031														
08	557683 X	557683	-0-	-0-	-0-	557683 2			N	-0-				-0-
09	561671 X	561671	-0-	-0-	-0-	561671 2			N	-0-				-0-
10	549134 X	508257	-0-	-40877	-0-	508257 2			N	-0-				-0-
11	688192 X	688192	-0-	-0-	-0-	688192 2			N	-0-				-0-
12	651776 X	651776	-0-	-0-	-0-	651776 2			N	-0-				-0-
01	580382 X	NO RPT	-0-	-580382	-0-				N	NO RPT				-0-
GOLF LAKE WELL #: 2HB RRCID -> 295435 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 15810 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JOHNSON RANCH WELL #: 1HB RRCID -> 295744 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 15748 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
VIVIAN WELL #: 1HB RRCID -> 295790 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 15091 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
VIVIAN WELL #: 2HB RRCID -> 295798 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 15064 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
CARR RESOURCES, INC. 135180																	
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	749 X	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	736 X	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	768 X	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038																	
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508																	
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
09	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
10	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
11	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642																	
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
10	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527																	
08	8246 X	7266	-0-	-980	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
09	7560 X	6936	-0-	-624	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
10	7812 X	6905	-0-	-907	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
11	7380 X	6887	-0-	-493	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
12	7347 X	7008	-0-	-339	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
01	7254 X	6543	-0-	-711	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234																	
08	6634 X	5870	-0-	-764	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
09	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
10	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
11	6390 X	6382	-0-	-8	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
12	6634 X	6529	-0-	-105	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
01	6634 X	6369	-0-	-265	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276																	
08	10509 X	9320	-0-	-1189	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
09	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
10	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
11	9450 X	7829	-0-	-1621	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
12	10509 X	9470	-0-	-1039	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
01	10509 X	9357	-0-	-1152	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940																
08	3255 X	2938	-0-	-317	-0-	2938	2				N	-0-				-0-
09	2850 X	2665	-0-	-185	-0-	2665	2				N	-0-				-0-
10	3162 X	2652	-0-	-510	-0-	2652	2				N	-0-				-0-
11	3060 X	2469	-0-	-591	-0-	2469	2				N	-0-				-0-
12	3162 X	2563	-0-	-599	-0-	2563	2				N	-0-				-0-
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2				N	-0-				-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075																
08	30542 X	30542	-0-	-0-	-0-	30542	2				N	-0-				-0-
09	29100 X	29100	-0-	-0-	-0-	29100	2				N	-0-				-0-
10	30662 X	30662	-0-	-0-	-0-	30662	2				N	-0-				-0-
11	29550 X	29063	-0-	-487	-0-	29063	2				N	-0-				-0-
12	32456 X	32456	-0-	-0-	-0-	32456	2				N	-0-				-0-
01	31432 X	31432	-0-	-0-	-0-	31432	2				N	-0-				-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700																
08	15717 X	14971	-0-	-746	-0-	14971	2				N	-0-				-0-
09	15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	15601	2				N	-0-				-0-
10	17260 X	17260	-0-	-0-	-0-	17260	2				N	-0-				-0-
11	16429 X	16429	-0-	-0-	-0-	16429	2				N	-0-				-0-
12	16239 X	16239	-0-	-0-	-0-	16239	2				N	-0-				-0-
01	17267 X	14437	-0-	-2830	-0-	14437	2				N	-0-				-0-
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525																
08	56853 X	56853	-0-	-0-	-0-	56853	2				N	-0-				-0-
09	56684 X	56684	-0-	-0-	-0-	56684	2				N	-0-				-0-
10	57432 X	57432	-0-	-0-	-0-	57432	2				N	-0-				-0-
11	55363 X	55363	-0-	-0-	-0-	55363	2				N	-0-				-0-
12	56557 X	56557	-0-	-0-	-0-	56557	2				N	-0-				-0-
01	54929 X	54929	-0-	-0-	-0-	54929	2				N	-0-				-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435																
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2				N	-0-				-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2				N	-0-				-0-
10	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	2				N	-0-				-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2				N	-0-				-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-				-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2				N	-0-				-0-
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446																
08	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-				-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 16605														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	207452 X	136674	-0-	-70778	-0-	136674	2			N	-0-			-0-
09	181020 X	87260	-0-	-93760	-0-	87260	2			N	-0-			-0-
10	187054 X	153655	-0-	-33399	-0-	153655	2			N	-0-			-0-
11	180210 X	149284	-0-	-30926	-0-	149284	2			N	-0-			-0-
12	173259 X	108391	-0-	-64868	-0-	108391	2			N	-0-			-0-
01	153667 X	104513	-0-	-49154	-0-	104513	2			N	-0-			-0-

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634														
08	2759 X	2511	-0-	-248	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
09	3180 X	2334	-0-	-846	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
10	3286 X	2440	-0-	-846	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
11	3180 X	2324	-0-	-856	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
12	2976 X	2476	-0-	-500	-0-	2476	2			N	-0-			-0-
01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-			-0-

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719														
08	35247 X	19264	-0-	-15983	-0-	19264	2			N	-0-			-0-
09	34907 X	34907	-0-	-0-	-0-	34907	2			N	-0-			-0-
10	35247 X	28663	-0-	-6584	-0-	28663	2			N	-0-			-0-
11	35832 X	35832	-0-	-0-	-0-	35832	2			N	-0-			-0-
12	36084 X	34799	-0-	-1285	-0-	34799	2			N	-0-			-0-
01	36084 X	33121	-0-	-2963	-0-	33121	2			N	-0-			-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966														
08	5301 X	2753	-0-	-2548	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
09	4380 X	1332	-0-	-3048	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
10	4526 X	1098	-0-	-3428	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
11	3660 X	759	-0-	-2901	-0-	759	2			N	-0-			-0-
12	2852 X	655	-0-	-2197	-0-	655	2			N	-0-			-0-
01	2759 X	865	-0-	-1894	-0-	865	2			N	-0-			-0-

CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604														
08	769162 X	769162	-0-	-0-	-0-	769162	2			N	-0-			-0-
09	879390 X	707554	-0-	-171836	-0-	707554	2			N	-0-			-0-
10	908703 X	648407	-0-	-260296	-0-	648407	2			N	-0-			-0-
11	879390 X	645820	-0-	-233570	-0-	645820	2			N	-0-			-0-
12	851291 X	625684	-0-	-225607	-0-	625684	2			N	-0-			-0-
01	769172 X	514338	-0-	-254834	-0-	514338	2			N	-0-			-0-

CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023														
08	549328 X	549328	-0-	-0-	-0-	549328	2			N	-0-			-0-
09	566880 X	421610	-0-	-145270	-0-	421610	2			N	-0-			-0-
10	585776 X	429843	-0-	-155933	-0-	429843	2			N	-0-			-0-
11	566880 X	399607	-0-	-167273	-0-	399607	2			N	-0-			-0-
12	549320 X	381063	-0-	-168257	-0-	381063	2			N	-0-			-0-
01	549320 X	312830	-0-	-236490	-0-	312830	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																			
MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPBELL EO B WELL #: 2H RRCID -> 294766 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 15701 PERF.15067 - 27830																			
08		1122355 X	827634		-0-	-294721		-0-	827634	2			N	-0-					-0-
09		1025520 X	755158		-0-	-270362		-0-	755158	2			N	-0-					-0-
10		977926 X	638972		-0-	-338954		-0-	638972	2			N	-0-					-0-
11		946380 X	560483		-0-	-385897		-0-	560483	2			N	-0-					-0-
12		827638 X	522931		-0-	-304707		-0-	522931	2			N	-0-					-0-
01		827638 X	475858		-0-	-351780		-0-	475858	2			N	-0-					-0-
MCCULLOUGH INGRAM A WELL #: 1H RRCID -> 295778 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 17836 PERF.16417 - 24673																			
08		0	1170023		-0-	1170023	2139420		1170023	2			N	-0-					-0-
09		3200937 X	1061517		-0-	-2139420		-0-	1061517	2			N	-0-					-0-
10		1316260 X	992292		-0-	-323968		-0-	992292	2			N	-0-					-0-
11		1273800 X	1000349		-0-	-273451		-0-	1000349	2			N	-0-					-0-
12		1316260 X	559112		-0-	-757148		-0-	559112	2			N	-0-					-0-
01		1316260 X	807163		-0-	-509097		-0-	807163	2			N	-0-					-0-
DINKINS JG WELL #: 1H RRCID -> 295789 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 17934 PERF.16363 - 25928																			
08		0	250109		-0-	250109	2088767		250109	2			N	-0-					-0-
09		3031137 X	942370		-0-	-2088767		-0-	942370	2			N	-0-					-0-
10		1109366 X	1024516		-0-	-84850		-0-	1024516	2			N	-0-					-0-
11		1073580 X	956106		-0-	-117474		-0-	956106	2			N	-0-					-0-
12		1109366 X	922956		-0-	-186410		-0-	922956	2			N	-0-					-0-
01		1109366 X	705596		-0-	-403770		-0-	705596	2			N	-0-					-0-
LANIER CW WELL #: 1H RRCID -> 295907 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 17309 PERF.16778 - 26355																			
09		0	770947		-0-	770947	770947		770947	2			N	-0-					-0-
10		1736161 X	965214		-0-	-770947		-0-	965214	2			N	-0-					-0-
11		1060170 X	822857		-0-	-237313		-0-	822857	2			N	-0-					-0-
12		1095509 X	951438		-0-	-144071		-0-	585	1	950853	2	N	-0-					-0-
01		1095509 X	901654		-0-	-193855		-0-	901654	2			N	-0-					-0-
CAZEY MS WELL #: 1H RRCID -> 296008 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 15986 PERF.15376 - 25404																			
08		0	172755		-0-	172755	172755		172755	2			N	-0-					-0-
09		0	897614		-0-	897614	1070369		897614	2			N	-0-					-0-
10		DELQ PR	812570		-0-	812570	1882939		812570	2			N	-0-					-0-
11		2589996 X	707057		-0-	-1882939		-0-	707057	2			N	-0-					-0-
12		1048420 X	620642		-0-	-427778		-0-	620642	2			N	-0-					-0-
01		1048420 X	595708		-0-	-452712		-0-	595708	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	329	-0-	-787	-0-	18	1	311	2	Y	-0-		5
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	55	1	870	2	Y	2		7
						2	9						
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	61	1	1016	2	Y	1		8
						1	9						
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	48	1	772	2	Y	1	5 1	4
						1	9						
12	961 N	914	-0-	-47	-0-	51	1	860	2	Y	3		7
						3	9						
01	1085 N	731	-0-	-354	-0-	47	1	682	2	Y	2	6 1	3
						2	9						
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712													
08	2139 N	1940	-0-	-199	-0-	105	1	1835	2	Y	-0-		6
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	112	1	1775	2	Y	1		7
						1	9						
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	100	1	1658	2	Y	2		9
						2	9						
11	1890 N	1762	-0-	-128	-0-	103	1	1658	2	Y	1	6 1	4
						1	9						
12	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	100	1	1688	2	Y	3		7
						3	9						
01	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	111	1	1594	2	Y	3	6 1	4
						3	9						
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356													
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	-0-		1
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	-0-		1
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	-0-		1
11	420 N	238	-0-	-182	-0-	14	1	224	2	Y	-0-		1
12	465 N	196	-0-	-269	-0-	11	1	185	2	Y	-0-		1
01	527 N	238	-0-	-289	-0-	15	1	223	2	Y	-0-		1
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186													
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	Y	-0-		-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	2	Y	-0-		-0-
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	41	1	683	2	Y	-0-		-0-
11	720 N	673	-0-	-47	-0-	39	1	634	2	Y	-0-		-0-
12	744 N	302	-0-	-442	-0-	17	1	285	2	Y	-0-		-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	61	1	885	2	Y	-0-		-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	61	1	1065	2	Y	1		5
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	2	Y	1		6
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	2	Y	-0-		6
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	64	1	1031	2	Y	1	4 1	3
12	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	64	1	1082	2	Y	3		6
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	53	1	760	2	Y	2	5 1	3
						2	9						
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649													
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-		-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	Y	-0-		-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	2		2
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	18	1	263	2	Y	-0-	1 1	1
						2	9						
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492													
08	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	426	1	7440	2	Y	-0-		1
09	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	382	1	6066	2	Y	2		3
10	8680 X	3294	-0-	-5386	-0-	187	1	3106	2	Y	1		4
11	8400 X	3622	-0-	-4778	-0-	211	1	3410	2	Y	1	3 1	2
12	8680 X	3734	-0-	-4946	-0-	210	1	3522	2	Y	2		4
01	7874 X	1646	-0-	-6228	-0-	107	1	1537	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902													
08	5146 X	4434	-0-	-712	-0-	240	1	4193	2	Y	1		10
09	4980 X	3883	-0-	-1097	-0-	230	1	3652	2	Y	1		11
10	5146 X	4019	-0-	-1127	-0-	228	1	3788	2	Y	3		14
11	4410 X	3843	-0-	-567	-0-	224	1	3618	2	Y	1	9 1	6
12	4557 X	3631	-0-	-926	-0-	203	1	3421	2	Y	6		12
01	4433 X	3427	-0-	-1006	-0-	222	1	3201	2	Y	4	10 1	6
						4	9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	744 N	403	-0-	-341	-0-	22	1	381	2	Y	-0-		12	
09	660 N	448	-0-	-212	-0-	27	1	421	2	Y	-0-		12	
10	465 N	163	-0-	-302	-0-	9	1	154	2	Y	-0-		12	
11	390 N	307	-0-	-83	-0-	18	1	288	2	Y	1	8 1	5	
						1	9							
12	465 N	291	-0-	-174	-0-	16	1	275	2	Y	-0-		5	
01	155 N	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	2	Y	-0-	3 1	2	
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464														
08	2077 X	1459	-0-	-618	-0-	79	1	1379	2	Y	1		7	
						1	9							
09	2010 X	1069	-0-	-941	-0-	63	1	1005	2	Y	1		8	
						1	9							
10	2077 X	1045	-0-	-1032	-0-	59	1	985	2	Y	1		9	
						1	9							
11	1920 X	230	-0-	-1690	-0-	13	1	216	2	Y	1	6 1	4	
						1	9							
12	1798 X	169	-0-	-1629	-0-	9	1	157	2	Y	3		7	
						3	9							
01	1457 X	894	-0-	-563	-0-	58	1	836	2	Y	-0-	4 1	3	
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036														
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213	2	Y	-0-		-0-	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	-0-		-0-	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-		-0-	
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-		-0-	
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-		-0-	
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	Y	-0-		-0-	
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776														
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	1		6	
						1	9							
09	930 N	767	-0-	-163	-0-	45	1	721	2	Y	1		7	
						1	9							
10	1457 N	1176	-0-	-281	-0-	67	1	1108	2	Y	1		8	
						1	9							
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	74	1	1199	2	Y	1	5 1	4	
						1	9							
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	78	1	1317	2	Y	3		7	
						3	9							
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	90	1	1300	2	Y	3	6 1	4	
						3	9							
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654														
08	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	91	1	1591	2	Y	-0-		5	
09	1710 X	1669	-0-	-41	-0-	99	1	1569	2	Y	1		6	
						1	9							
10	1767 X	622	-0-	-1145	-0-	35	1	586	2	Y	1		7	
						1	9							
11	1710 X	1090	-0-	-620	-0-	63	1	1026	2	Y	1	5 1	3	
						1	9							
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-		3	
01	1736 X	722	-0-	-1014	-0-	47	1	675	2	Y	-0-	2 1	1	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
MITCHELL WELL #: 1												RRCID -> 184630	COMPL. DATE 07/23/2001	TOTAL	DEPTH 13505	PERF.11814	- 12403	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
08	3100 X	2242	-0-	-858	-0-	2242	2			N	-0-			-0-				
09	2550 X	2208	-0-	-342	-0-	2208	2			N	-0-			-0-				
10	2511 X	2064	-0-	-447	-0-	2064	2			N	-0-			-0-				
11	2280 X	1864	-0-	-416	-0-	1864	2			N	-0-			-0-				
12	2356 X	1941	-0-	-415	-0-	1941	2			N	-0-			-0-				
*01	2294 X	1903	-0-	-391	-0-	1903	2			N	-0-			-0-				
FRIER, R. H.												WELL #: 2	RRCID -> 184668	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL	DEPTH 11702	PERF.11437	- 11493
08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	215	1	3752	2	Y	-0-			8				
09	3840 X	3834	-0-	-6	-0-	227	1	3605	2	Y	2			10				
						2	9											
10	3968 X	3467	-0-	-501	-0-	197	1	3269	2	Y	1			11				
						1	9											
11	3840 X	3457	-0-	-383	-0-	201	1	3255	2	Y	1	7 1		5				
						1	9											
12	3968 X	3171	-0-	-797	-0-	178	1	2990	2	Y	3			8				
						3	9											
01	3968 X	3074	-0-	-894	-0-	199	1	2872	2	Y	3	7 1		4				
						3	9											
MILLER-MARTIN												WELL #: 2	RRCID -> 185201	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12860	- 12924
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	35	1	604	2	Y	-0-			-0-				
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	727	2	Y	-0-			-0-				
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	Y	-0-			-0-				
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	36	1	581	2	Y	-0-			-0-				
12	775 N	630	-0-	-145	-0-	35	1	595	2	Y	-0-			-0-				
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	37	1	535	2	Y	-0-			-0-				
SIMMONS												WELL #: 2	RRCID -> 186590	COMPL. DATE 11/20/2001	TOTAL	DEPTH 11680	PERF.11142	- 11568
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	127	1	1707	2	N	-0-			-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-				
*11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	122	1	1680	2	N	-0-			-0-				
*12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	126	1	1626	2	N	-0-			-0-				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
FRIER, MICHAEL -A-												WELL #: 3	RRCID -> 187253	COMPL. DATE 11/30/2001	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10916	- 11612
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
MITCHELL												WELL #: 3	RRCID -> 187286	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL	DEPTH 12820	PERF.12610	- 12626
08	682 N	443	-0-	-239	-0-	443	2			N	-0-			-0-				
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-				
10	496 N	311	-0-	-185	-0-	311	2			N	-0-			-0-				
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-				
12	589 N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-			-0-				
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	176	1	3081	2	Y	-0-			7	
09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	186	1	2948	2	Y	1			8	
						1	9								
10	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	124	1	2070	2	Y	2			10	
						2	9								
11	3150 X	2670	-0-	-480	-0-	155	1	2515	2	Y	-0-	6 1		4	
12	3255 X	2919	-0-	-336	-0-	164	1	2752	2	Y	3			7	
						3	9								
01	3255 X	2564	-0-	-691	-0-	166	1	2395	2	Y	3	6 1		4	
						3	9								

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756															
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			1	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			1	
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	61	1	1011	2	Y	1			2	
						1	9								
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	67	1	1091	2	Y	-0-	1 1		1	
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	85	1	1437	2	Y	5			6	
						6	9								
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	97	1	1404	2	Y	8	9 1		5	
						9	9								

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795															
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	464	2	N	8	102 1		152	
						9	9								
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	51	1	363	2	N	-0-			152	
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	356	2	N	-0-			152	
11	480 N	347	-0-	-133	-0-	47	1	300	2	N	-0-			152	
12	434 N	263	-0-	-171	-0-	44	1	219	2	N	-0-			152	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	56	1	433	2	N	-0-			152	

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530															
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-	
09	780 N	578	-0-	-202	-0-	578	2			N	-0-			-0-	
10	713 N	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-			-0-	
11	870 N	691	-0-	-179	-0-	691	2			N	-0-			-0-	
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-	
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-	

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518															
08	3100 N	1657	-0-	-1443	10470	115	1	1542	2	N	-0-			135	
09	3000 N	1596	-0-	-1404	9066	114	1	1482	2	N	-0-			135	
10	10197 X	1131	-0-	-9066	-0-	91	1	1040	2	N	-0-			135	
11	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	127	1	1757	2	N	-0-			135	
12	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	129	1	1691	2	N	-0-			135	
01	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	121	1	1576	2	N	-0-			135	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829 X	108	-0-	-1721	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
09	1140 X	449	-0-	-691	-0-	24	1	425	2	N	-0-			-0-
10	1178 X	457	-0-	-721	-0-	25	1	432	2	N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	N	-0-			-0-
12	465 N	389	-0-	-76	-0-	21	1	368	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589														
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	N	-0-			85
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-			85
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-			85
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-			85
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-			85
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754														
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			44
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			44
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			44
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			44
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			44
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			44
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747														
08	744 N	551	-0-	-193	-0-	30	1	521	2	Y	-0-			5
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	79	1	1246	2	Y	-0-			5
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	145	1	2411	2	Y	2			7
						2	9							
11	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	139	1	2243	2	Y	1	5 1		3
						1	9							
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	68	1	1151	2	Y	3			6
						3	9							
01	775 N	576	-0-	-199	-0-	37	1	539	2	Y	-0-	4 1		2
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224														
08	1674 N	1367	-0-	-307	-0-	99	1	1268	2	N	-0-	11 1		250
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	103	1	1293	2	N	-0-			250
10	1054 N	940	-0-	-114	-0-	90	1	850	2	N	-0-			250
11	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	93	1	1141	2	N	-0-			250
*12	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	67	1	1154	2	N	-0-			250
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	994	2	N	-0-			250
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HONEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	84	1	1675	2	N	-0-			260
*03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	121	1	1937	2	N	45			305
						50	9							
*04	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	112	1	1644	2	N	23			328
						25	9							
*05	1953 N	1940	-0-	-13	-0-	122	1	1818	2	N	-0-			328
*06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	131	1	2006	2	N	-0-	183 1		145
*07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	119	1	1709	2	N	30			175
						33	9							
*08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	129	1	1804	2	N	28	14 1		189
						31	9							
*09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	133	1	1820	2	N	5			194
						6	9							
*10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	139	1	1844	2	N	-0-			194
*11	1890 N	1864	-0-	-26	-0-	124	1	1718	2	N	20			214
						22	9							
*12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	101	1	1742	2	N	-0-			214
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			214
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919														
08	4371 X	2989	-0-	-1382	-0-	162	1	2827	2	Y	-0-			10
09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	293	1	4642	2	Y	2			12
						2	9							
10	5084 X	4233	-0-	-851	-0-	240	1	3990	2	Y	3			15
						3	9							
11	4920 X	3989	-0-	-931	-0-	232	1	3755	2	Y	2	10 1		7
						2	9							
12	5115 X	3966	-0-	-1149	-0-	222	1	3740	2	Y	4			11
						4	9							
01	5115 X	3592	-0-	-1523	-0-	233	1	3353	2	Y	5	10 1		6
						6	9							
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352														
08	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	76	1	1322	2	Y	-0-			8
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	83	1	1316	2	Y	-0-			8
10	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	69	1	1155	2	Y	1			9
						1	9							
11	1350 N	1291	-0-	-59	-0-	75	1	1215	2	Y	1	6 1		4
						1	9							
12	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	105	1	1238	2	Y	3			7
						3	9							
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	117	1	1254	2	Y	3	6 1		4
						3	9							
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060														
*02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	131	1	2614	2	N	-0-			-0-
*03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	119	1	2261	2	N	-0-			-0-
*04	2610 X	2271	-0-	-339	-0-	108	1	2163	2	N	-0-			-0-
*05	3038 X	2158	-0-	-880	-0-	102	1	2056	2	N	-0-			-0-
*06	2940 X	2049	-0-	-891	-0-	99	1	1950	2	N	-0-			-0-
*07	3038 X	1942	-0-	-1096	-0-	95	1	1847	2	N	-0-			-0-
*08	2170 N	1957	-0-	-213	-0-	101	1	1856	2	N	-0-			-0-
*09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	104	1	1832	2	N	-0-			-0-
*10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	109	1	1894	2	N	-0-			-0-
*11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	105	1	1806	2	N	-0-			-0-
*12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	105	1	1806	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723												
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
08	1754 N	1754 -0-	-0-	-0-	-0-	95 1	1658 2	Y	1			7
09	1890 N	1748 -0-	-142	-0-	-0-	104 1	1643 2	Y	1			8
10	1767 N	1693 -0-	-74	-0-	-0-	96 1	1596 2	Y	1			9
11	1742 N	1742 -0-	-0-	-0-	-0-	101 1	1640 2	Y	1	6 1		4
12	1861 N	1861 -0-	-0-	-0-	-0-	104 1	1754 2	Y	3			7
01	1941 N	1941 -0-	-0-	-0-	-0-	126 1	1812 2	Y	3	6 1		4
						3 9						
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524												
*02	1127 N	1127 -0-	-0-	-0-	-0-	54 1	1073 2	N	-0-			171
*03	1725 N	1725 -0-	-0-	-0-	-0-	86 1	1639 2	N	-0-			171
*04	2010 N	1316 -0-	-694	-0-	-0-	62 1	1254 2	N	-0-			171
*05	1306 N	1306 -0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1244 2	N	-0-			171
*06	1680 N	1054 -0-	-626	-0-	-0-	51 1	1003 2	N	-0-			171
*07	1115 N	1115 -0-	-0-	-0-	-0-	55 1	1060 2	N	-0-			171
*08	1302 N	1159 -0-	-143	-0-	-0-	60 1	1099 2	N	-0-			171
*09	1879 N	1879 -0-	-0-	-0-	-0-	101 1	1778 2	N	-0-			171
*10	2268 N	2268 -0-	-0-	-0-	-0-	124 1	2144 2	N	-0-			171
*11	1605 N	1605 -0-	-0-	-0-	-0-	84 1	1521 2	N	-0-			171
*12	1666 N	1666 -0-	-0-	-0-	-0-	91 1	1575 2	N	-0-			171
*01	1798 N	1410 -0-	-388	-0-	-0-	76 1	1334 2	N	-0-			171
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233												
*02	1401 N	1401 -0-	-0-	-0-	-0-	94 1	1307 2	N	-0-			291
*03	1761 N	1761 -0-	-0-	-0-	-0-	117 1	1644 2	N	-0-			291
*04	1668 N	1668 -0-	-0-	-0-	-0-	108 1	1560 2	N	-0-			291
*05	1550 N	1497 -0-	-53	-0-	-0-	101 1	1396 2	N	-0-			291
*06	1710 N	1287 -0-	-423	-0-	-0-	61 1	1191 2	N	32			323
						35 9						
*07	1281 N	1281 -0-	-0-	-0-	-0-	77 1	1189 2	N	14	185 1		152
						15 9						
*08	1488 N	1434 -0-	-54	-0-	-0-	103 1	1331 2	N	-0-	6 1		146
*09	1363 N	1363 -0-	-0-	-0-	-0-	102 1	1261 2	N	-0-			146
*10	1280 N	1280 -0-	-0-	-0-	-0-	99 1	1181 2	N	-0-			146
*11	1380 N	408 -0-	-972	-0-	-0-	38 1	370 2	N	-0-			146
*12	1122 N	1122 -0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1060 2	N	-0-			146
01	607 N	607 -0-	-0-	-0-	-0-	33 1	574 2	N	-0-			146
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815												
08	3310 X	3310 -0-	-0-	-0-	-0-	179 1	3130 2	Y	1			8
						1 9						
09	3102 X	3102 -0-	-0-	-0-	-0-	184 1	2917 2	Y	1			9
						1 9						
10	3203 X	3203 -0-	-0-	-0-	-0-	182 1	3020 2	Y	1			10
						1 9						
11	3180 X	2995 -0-	-185	-0-	-0-	174 1	2819 2	Y	2	7 1		5
						2 9						
12	3286 X	3253 -0-	-33	-0-	-0-	182 1	3067 2	Y	4			9
						4 9						
01	3286 X	3109 -0-	-177	-0-	-0-	202 1	2905 2	Y	2	7 1		4
						2 9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2												RRCID -> 201096	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL	DEPTH 11530	PERF.10252	- 11343	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
08	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	172	1	3002	2	Y	-0-			8				
09	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	183	1	2908	2	Y	1			9				
						1	9											
10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	168	1	2798	2	Y	2			11				
						2	9											
11	2760 X	794	-0-	-1966	-0-	46	1	748	2	Y	-0-	7	1	4				
12	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	236	1	3975	2	Y	3			7				
						3	9											
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	202	1	2915	2	Y	3	6	1	4				
						3	9											
SIMMONS UNIT												WELL #: 5	RRCID -> 201126	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL	DEPTH 11700	PERF.11040	- 11078
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	N	-0-			110				
*03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	N	-0-			110				
*04	450 N	364	-0-	-86	-0-	17	1	347	2	N	-0-			110				
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	N	-0-			110				
*06	570 N	399	-0-	-171	-0-	19	1	380	2	N	-0-			110				
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-			110				
*08	465 N	444	-0-	-21	-0-	23	1	421	2	N	-0-			110				
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-			110				
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-			110				
11	420 N	334	-0-	-86	-0-	17	1	317	2	N	-0-			110				
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-			110				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110				
HONEA UNIT												WELL #: 3	RRCID -> 201832	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL	DEPTH 11776	PERF.11178	- 11437
*02	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	125	1	2492	2	N	-0-			49				
*03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	126	1	2395	2	N	-0-			49				
*04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	92	1	1849	2	N	-0-			49				
*05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	79	1	1587	2	N	-0-			49				
*06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	75	1	1453	2	N	-0-			49				
*07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	75	1	1453	2	N	-0-			49				
*08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	87	1	1596	2	N	-0-	7	1	42				
*09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1422	2	N	-0-			42				
*10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	84	1	1465	2	N	-0-			42				
11	1620 N	1439	-0-	-181	-0-	75	1	1364	2	N	-0-			42				
*12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	79	1	1369	2	N	7			49				
						8	9											
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	91	1	1250	2	N	-0-			168
*03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	133	1	1948	2	N	-0-			168
*04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	110	1	1610	2	N	-0-			168
*05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	110	1	1591	2	N	-0-			168
*06	2010 N	399	-0-	-1611	-0-	19	1	380	2	N	-0-			168
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-			168
*08	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	113	1	1517	2	N	8	6	1	170
						9	9							
*09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	111	1	1428	2	N	-0-			170
*10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	112	1	1395	2	N	-0-			170
*11	1590 N	1428	-0-	-162	-0-	91	1	1337	2	N	-0-			170
*12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	76	1	1311	2	N	-0-			170
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346														
*02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	99	1	1406	2	N	-0-			191
*03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	107	1	1445	2	N	-0-			191
*04	930 N	890	-0-	-40	-0-	71	1	819	2	N	-0-			191
*05	1674 N	593	-0-	-1081	-0-	58	1	535	2	N	-0-			191
*06	1500 N	573	-0-	-927	-0-	55	1	493	2	N	23			214
						25	9							
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	N	1	172	1	43
						1	9							
*08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	77	1	849	2	N	-0-			43
*09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	567	2	N	-0-			43
*10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	670	2	N	-0-			43
*11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	98	1	1499	2	N	-0-			43
*12	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	140	1	2409	2	N	-0-			43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944														
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	52	1	900	2	Y	-0-			1
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	52	1	832	2	Y	-0-			1
10	930 N	901	-0-	-29	-0-	51	1	849	2	Y	1			2
						1	9							
11	930 N	901	-0-	-29	-0-	52	1	847	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	50	1	846	2	Y	3			5
						3	9							
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	59	1	848	2	Y	2	4	1	3
						2	9							
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912														
08	279 N	147	-0-	-132	-0-	37	1	110	2	N	-0-	3	1	160
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	313	2	N	20			180
						22	9							
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	N	3			183
						3	9							
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	53	1	409	2	N	14			197
						15	9							
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	359	2	N	8			205
						9	9							
*01	434 N	418	-0-	-16	-0-	51	1	356	2	N	10			215
						11	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
PEISKEE UNIT WELL #: 2													RRCID -> 202832	COMPL. DATE 05/19/2004	TOTAL	DEPTH 12700	PERF.11750 - 12590	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						54	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						54	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						54	
11	14B2 EXT	1850	-0-	1850	1850	96	1	1754	2	N	-0-						54	
12	14B2 EXT	979	-0-	979	2829	54	1	925	2	N	-0-						54	
*01	3236 X	407	-0-	-2829	-0-	22	1	385	2	N	-0-						54	
HONEA UNIT													WELL #: 9	RRCID -> 202843	COMPL. DATE 12/20/2022	TOTAL	DEPTH 11470	PERF.10871 - 10878
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-						102	
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	487	1	53	9	N	-0-						150	
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-						150	
*05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-						150	
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	1	2	9	N	-0-						152	
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-						152	
*08	496 N	90	-0-	-406	-0-	90	1			N	-0-		2	1			150	
*09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-						150	
*10	465 N	115	-0-	-350	-0-	6	1	109	2	N	-0-						150	
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-						150	
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-						150	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						150	
HONEA UNIT													WELL #: 8	RRCID -> 202852	COMPL. DATE 06/17/2004	TOTAL	DEPTH 11325	PERF.10874 - 11148
*02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	108	1	1583	2	N	13						110	
						14	9											
*03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	118	1	1663	2	N	29						139	
						32	9											
*04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	114	1	1680	2	N	-0-						139	
*05	1271 N	1100	-0-	-171	-0-	82	1	1018	2	N	-0-						139	
*06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	96	1	1314	2	N	5						144	
						6	9											
*07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	91	1	1182	2	N	-0-						144	
*08	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	83	1	969	2	N	-0-		4	1			140	
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	N	-0-						140	
*10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	101	1	1204	2	N	-0-						140	
*11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	112	1	1729	2	N	-0-						140	
*12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	94	1	1626	2	N	3						143	
						3	9											
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						143	
PEISKEE UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 202952	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL	DEPTH 14600	PERF.13438 - 14228
08	372 N	18	-0-	-354	-0-	1	1	17	2	N	-0-						301	
09	390 N	35	-0-	-355	-0-	2	1	33	2	N	-0-						301	
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-						301	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-						301	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-						301	
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-						301	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2511 X	2052	-0-	-459	-0-	111 1	1941 2	Y	-0-		7	
09	2250 X	2146	-0-	-104	-0-	127 1	2018 2	Y	1		8	
						1 9						
10	2325 X	1831	-0-	-494	-0-	104 1	1725 2	Y	2		10	
						2 9						
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	121 1	1965 2	Y	-0-	6 1	4	
12	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	119 1	2007 2	Y	3		7	
						3 9						
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	137 1	1970 2	Y	3	6 1	4	
						3 9						
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846												
*02	2940 X	2374	-0-	-566	-0-	140 1	2234 2	N	-0-		160	
*03	3100 X	2236	-0-	-864	-0-	141 1	2095 2	N	-0-		160	
*04	2940 X	2153	-0-	-787	-0-	131 1	2022 2	N	-0-		160	
*05	2883 X	2057	-0-	-826	-0-	127 1	1930 2	N	-0-		160	
*06	2550 X	1853	-0-	-697	-0-	117 1	1723 2	N	12		172	
						13 9						
*07	2635 X	1577	-0-	-1058	-0-	107 1	1470 2	N	-0-		172	
*08	2046 N	1579	-0-	-467	-0-	109 1	1431 2	N	35	10 1	197	
						39 9						
*09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	94 1	1300 2	N	-0-		197	
*10	1581 N	1331	-0-	-250	-0-	73 1	1258 2	N	-0-		197	
*11	1530 N	1166	-0-	-364	-0-	61 1	1105 2	N	-0-		197	
*12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	54 1	931 2	N	-0-		197	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		197	
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476												
*02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	98 1	1955 2	N	-0-		223	
*03	2387 N	2289	-0-	-98	-0-	132 1	2157 2	N	-0-		223	
*04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	133 1	2075 2	N	16		239	
						18 9						
*05	2263 N	2149	-0-	-114	-0-	131 1	2018 2	N	-0-		239	
*06	2220 N	2050	-0-	-170	-0-	99 1	1944 2	N	6		245	
						7 9						
*07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	105 1	1735 2	N	-0-		245	
*08	2139 N	2085	-0-	-54	-0-	137 1	1948 2	N	-0-	7 1	238	
*09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	139 1	1930 2	N	-0-		238	
*10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	134 1	1775 2	N	-0-		238	
*11	2010 N	1166	-0-	-844	-0-	61 1	1105 2	N	-0-		238	
*12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	106 1	1821 2	N	-0-		238	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		238	
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024												
08	T. A.	1547	-0-	1547	1547	84 1	1463 2	Y	-0-		8	
09	T. A.	1682	-0-	1682	3229	100 1	1581 2	Y	1		9	
						1 9						
10	T. A.	1253	-0-	1253	4482	71 1	1180 2	Y	2		11	
						2 9						
11	5566 X	1084	-0-	-4482	-0-	63 1	1020 2	Y	1	7 1	5	
						1 9						
12	1736 N	1120	-0-	-616	-0-	63 1	1054 2	Y	3		8	
						3 9						
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	86 1	1242 2	Y	2	6 1	4	
						2 9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																				
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	2184 X	1402	-0-		-782	-0-		67	1	1335	2	N		-0-						199
*03	2418 X	845	-0-		-1573	-0-		42	1	803	2	N		-0-						199
*04	2130 X	546	-0-		-1584	-0-		26	1	520	2	N		-0-						199
*05	2201 X	2188	-0-		-13	-0-		104	1	2084	2	N		-0-						199
*06	2130 X	666	-0-		-1464	-0-		32	1	634	2	N		-0-						199
*07	1550 X	222	-0-		-1328	-0-		11	1	211	2	N		-0-						199
*08	2952 N	2952	-0-		-0-	-0-		153	1	2799	2	N		-0-						199
*09	1360 N	1360	-0-		-0-	-0-		73	1	1287	2	N		-0-						199
*10	2784 N	2784	-0-		-0-	-0-		152	1	2632	2	N		-0-						199
11	2700 N	2368	-0-		-332	-0-		123	1	2245	2	N		-0-						199
12	1917 N	1917	-0-		-0-	-0-		105	1	1812	2	N		-0-						199
01	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						199
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042																				
*02	2828 X	1035	-0-		-1793	-0-		76	1	959	2	N		-0-						158
*03	2790 X	1069	-0-		-1721	-0-		83	1	986	2	N		-0-						158
*04	1140 X	995	-0-		-145	-0-		76	1	919	2	N		-0-						158
*05	1147 X	904	-0-		-243	-0-		72	1	832	2	N		-0-						158
*06	1110 X	1055	-0-		-55	-0-		79	1	976	2	N		-0-						158
*07	1147 X	978	-0-		-169	-0-		77	1	901	2	N		-0-						158
*08	1091 N	1091	-0-		-0-	-0-		86	1	1004	2	N		1						159
								1	9											
*09	909 N	909	-0-		-0-	-0-		77	1	832	2	N		-0-						159
*10	2784 N	2784	-0-		-0-	-0-		152	1	2632	2	N		-0-						159
11	990 N	987	-0-		-3	-0-		80	1	907	2	N		-0-						159
12	887 N	887	-0-		-0-	-0-		78	1	809	2	N		-0-						159
01	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						159
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390																				
08	1243 N	1243	-0-		-0-	-0-		1243	2			N		-0-						-0-
09	1226 N	1226	-0-		-0-	-0-		1226	2			N		-0-						-0-
10	1235 N	1235	-0-		-0-	-0-		1235	2			N		-0-						-0-
11	1299 N	1299	-0-		-0-	-0-		1299	2			N		-0-						-0-
12	1440 N	1440	-0-		-0-	-0-		31	1	1409	2	N		-0-						-0-
*01	1409 N	1409	-0-		-0-	-0-		31	1	1378	2	N		-0-						-0-
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168																				
*02	933 N	933	-0-		-0-	-0-		71	1	862	2	N		-0-						29
*03	1023 N	550	-0-		-473	-0-		57	1	493	2	N		-0-						29
*04	3000 N	4454	-0-		1454	1454		240	1	4214	2	N		-0-						29
*05	3100 N	2905	-0-		-195	1259		167	1	2738	2	N		-0-						29
*06	3000 N	2099	-0-		-901	358		130	1	1969	2	N		-0-						29
*07	2216 N	1858	-0-		-358	-0-		121	1	1737	2	N		-0-						29
*08	2134 X	2134	-0-		-0-	-0-		140	1	1994	2	N		-0-						29
*09	2536 X	2536	-0-		-0-	-0-		165	1	2371	2	N		-0-						29
*10	2109 X	2109	-0-		-0-	-0-		145	1	1964	2	N		-0-						29
*11	1795 X	1795	-0-		-0-	-0-		122	1	1673	2	N		-0-						29
12	1829 X	1109	-0-		-720	-0-		90	1	1019	2	N		-0-						29
01	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						29

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	109	1	1897	2	Y	-0-		15
09	1980 N	1954	-0-	-26	-0-	116	1	1836	2	Y	2		17
10	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	103	1	1706	2	Y	1		18
11	1950 N	1837	-0-	-113	-0-	107	1	1728	2	Y	2	12 1	8
12	2015 N	1876	-0-	-139	-0-	105	1	1768	2	Y	3		11
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	117	1	1693	2	Y	2	8 1	5
						2	9						
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473													
08	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	112	1	1418	2	Y	1		7
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	2	Y	1		8
10	1395 N	1012	-0-	-383	-0-	59	1	951	2	Y	2		10
11	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	84	1	1356	2	Y	-0-	6 1	4
12	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	84	1	1421	2	Y	5		9
01	1023 N	279	-0-	-744	-0-	18	1	257	2	Y	4	8 1	5
						4	9						
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220													
*02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	75	1	929	2	N	-0-		67
*03	1612 N	1065	-0-	-547	-0-	83	1	982	2	N	-0-		67
*04	1560 N	1384	-0-	-176	-0-	94	1	1290	2	N	-0-		67
*05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	90	1	1181	2	N	-0-		67
*06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	85	1	1082	2	N	-0-		67
*07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	87	1	1082	2	N	-0-		67
*08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	97	1	1213	2	N	-0-		67
*09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	91	1	1245	2	N	-0-		67
*10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	75	1	1296	2	N	-0-		67
*11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	61	1	1111	2	N	-0-		67
*12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	69	1	1189	2	N	-0-		67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		67
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074													
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	N	-0-		40
*03	682 N	515	-0-	-167	-0-	55	1	460	2	N	-0-		40
*04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	57	1	546	2	N	-0-		40
*05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	57	1	528	2	N	-0-		40
*06	510 N	424	-0-	-86	-0-	49	1	375	2	N	-0-		40
*07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	54	1	454	2	N	-0-		40
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	2	N	-0-		40
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	422	2	N	-0-		40
*10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	N	-0-		40
11	630 N	100	-0-	-530	-0-	34	1	66	2	N	-0-		40
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	59	1	478	2	N	-0-		40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	99 1	1418 2	N	-0-			54
*03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	148 1	2221 2	N	-0-			54
*04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	137 1	2156 2	N	-0-			54
*05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	136 1	2115 2	N	-0-			54
*06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	128 1	1934 2	N	-0-			54
*07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	122 1	1766 2	N	-0-			54
*08	2263 N	2163	-0-	-100	-0-	138 1	1974 2	N	46	73 1		27
						51 9						
*09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	126 1	1685 2	N	-0-			27
*10	1891 N	388	-0-	-1503	-0-	51 1	337 2	N	-0-			27
11	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	158 1	2326 2	N	-0-			27
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	149 1	2038 2	N	-0-			27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932												
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18 1	368 2	N	11			217
						12 9						
*03	558 N	497	-0-	-61	-0-	43 1	454 2	N	-0-			217
*04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	54 1	476 2	N	31			248
						34 9						
*05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	52 1	431 2	N	3			251
						3 9						
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23 1	438 2	N	18			269
						20 9						
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	37 1	416 2	N	11	163 1		117
						12 9						
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	57 1	477 2	N	-0-	13 1		104
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	55 1	445 2	N	-0-			104
*10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28 1	464 2	N	-0-			104
11	510 N	433	-0-	-77	-0-	23 1	410 2	N	-0-			104
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25 1	423 2	N	-0-			104
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372												
08	16988 X	15895	-0-	-1093	-0-	15895 2		N	-0-			-0-
09	16860 X	16102	-0-	-758	-0-	16102 2		N	-0-			-0-
10	17422 X	16239	-0-	-1183	-0-	16239 2		N	-0-			-0-
11	16860 X	15409	-0-	-1451	-0-	15409 2		N	-0-			-0-
12	16647 X	15863	-0-	-784	-0-	15863 2		N	-0-			-0-
01	16647 X	16137	-0-	-510	-0-	16137 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262															
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	2	N	-0-				147
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	560	2	N	-0-				147
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	N	-0-				147
*05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	106	1	1510	2	N	-0-				147
*06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	87	1	1116	2	N	-0-				147
*07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	74	1	835	2	N	-0-				147
*08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	78	1	857	2	N	-0-				147
*09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	83	1	926	2	N	-0-				147
*10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	89	1	992	2	N	-0-				147
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	76	1	826	2	N	-0-				147
*12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	79	1	827	2	N	-0-				147
*01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	76	1	784	2	N	-0-				147
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317															
*02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	100	1	1423	2	N	-0-				78
*03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	126	1	1806	2	N	-0-				78
*04	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	85	1	1104	2	N	-0-				78
*05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	102	1	1417	2	N	-0-				78
*06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	103	1	1446	2	N	-0-				78
*07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	93	1	1208	2	N	211	92	1		197
						232	9								
*08	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	98	1	1223	2	N	82				279
						90	9								
*09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	89	1	1032	2	N	-0-				279
*10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	88	1	990	2	N	-0-				279
11	1380 N	763	-0-	-617	-0-	68	1	695	2	N	-0-				279
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	71	1	679	2	N	-0-				279
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	70	1	677	2	N	-0-				279
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161															
*02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	72	1	866	2	N	-0-				104
*03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	79	1	906	2	N	-0-				104
*04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	72	1	852	2	N	-0-				104
*05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	N	-0-				104
*06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	74	1	868	2	N	-0-				104
*07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	68	1	724	2	N	-0-				104
*08	930 N	886	-0-	-44	-0-	75	1	811	2	N	-0-	26	1		78
*09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	76	1	806	2	N	-0-				78
*10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	84	1	911	2	N	-0-				78
11	870 N	852	-0-	-18	-0-	73	1	779	2	N	-0-				78
*12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	91	1	1035	2	N	-0-				78
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6										RRCID -> 211863		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11112 - 11122	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	-0-		136			
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-		136			
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-		136			
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-		136			
*06	330	N	262	-0-	-68	-0-	13	1	249	2	N	-0-		136			
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-		136			
*08	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	N	-0-		136			
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	N	-0-		136			
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-		136			
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-		136			
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	N	-0-		136			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			136			

PEISKEE UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 212507	COMPL. DATE 05/11/2005				TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574			
*02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	146	1	2341	2	N	-0-		34
*03	2728	N	2487	-0-	-241	-0-	154	1	2333	2	N	-0-		34
*04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	145	1	2303	2	N	-0-		34
*05	2728	N	2523	-0-	-205	-0-	149	1	2374	2	N	-0-		34
*06	2400	N	2132	-0-	-268	-0-	131	1	2001	2	N	-0-		34
*07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	139	1	2100	2	N	-0-		34
*08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	156	1	2305	2	N	-0-		34
*09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	147	1	2060	2	N	-0-		34
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	73	1	777	2	N	-0-		34
*11	2280	N	850	-0-	-1430	-0-	73	1	777	2	N	-0-		34
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	128	1	1672	2	N	-0-		34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34

LAW UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 212715			COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL	DEPTH 12650	PERF.11948	- 12330
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	59	1	1083	2	N	-0-				217
09	1410	N	1010	-0-	-400	-0-	54	1	956	2	N	-0-				217
10	1271	N	828	-0-	-443	-0-	45	1	783	2	N	-0-				217
11	1110	N	503	-0-	-607	-0-	26	1	477	2	N	-0-				217
12	1054	N	805	-0-	-249	-0-	44	1	761	2	N	-0-				217
*01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	75	1	1313	2	N	-0-				217

FISHER, ROY				WELL #:	3	RRCID -> 212899	COMPL. DATE 03/18/2005				TOTAL DEPTH	13202	PERF.10623	- 12905
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1377	2	Y	1		7
09	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	70	1	1117	2	Y	1		8
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	74	1	1232	2	Y	1		9
11	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	78	1	1258	2	Y	1	6 1	4
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	71	1	1198	2	Y	3		7
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	90	1	1299	2	Y	3	6 1	4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	999	2	Y	-0-			3
09	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	-0-		60	1	953	2	Y	-0-			3
10	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	-0-		57	1	943	2	Y	1			4
								1	9							
11	1020 N	880	-0-	-140	-0-	-0-		51	1	828	2	Y	1	3 1		2
								1	9							
12	1054 N	748	-0-	-306	-0-	-0-		71	1	677	2	Y	-0-			2
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	949	2	Y	-0-	1 1		1
PEISKEE UNIT					WELL #:	12	RRCID ->	213106	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13514	-	13984	
08	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	-0-		571	1	6264	2	N	-0-			-0-
09	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	-0-		556	1	6136	2	N	-0-			-0-
10	6820 X	6258	-0-	-562	-0-	-0-		523	1	5735	2	N	-0-			-0-
11	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	-0-		636	1	7983	2	N	-0-			-0-
12	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	-0-		616	1	8011	2	N	-0-			-0-
*01	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	-0-		715	1	7653	2	N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	213107	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11915	-	12554	
*02	3556 X	3415	-0-	-141	-0-	-0-		190	1	3225	2	N	-0-			49
*03	3906 X	3711	-0-	-195	-0-	-0-		215	1	3496	2	N	-0-			49
*04	3600 X	3498	-0-	-102	-0-	-0-		194	1	3304	2	N	-0-			49
*05	3782 X	3556	-0-	-226	-0-	-0-		198	1	3358	2	N	-0-			49
*06	3660 X	3151	-0-	-509	-0-	-0-		180	1	2971	2	N	-0-			49
*07	3782 X	2828	-0-	-954	-0-	-0-		168	1	2660	2	N	-0-			49
*08	3689 X	3365	-0-	-324	-0-	-0-		203	1	3162	2	N	-0-			49
*09	3510 X	3288	-0-	-222	-0-	-0-		205	1	3083	2	N	-0-			49
*10	3565 X	2517	-0-	-1048	-0-	-0-		167	1	2350	2	N	-0-			49
11	3270 X	2918	-0-	-352	-0-	-0-		181	1	2737	2	N	-0-			49
12	3379 X	2580	-0-	-799	-0-	-0-		171	1	2409	2	N	-0-			49
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	-0-						N	NO RPT			49
LAW UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	214891	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13607	-	13720	
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	779	2	N	-0-			-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	834	2	N	-0-			-0-
10	620 N	290	-0-	-330	-0-	-0-		16	1	274	2	N	-0-			-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	884	2	N	-0-			-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	959	2	N	-0-			-0-
*01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1104	2	N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT					WELL #:	10	RRCID ->	215548	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11663	-	12672	
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	1850	2	N	-0-			226
09	1650 N	1648	-0-	-2	-0-	-0-		89	1	1559	2	N	-0-			226
10	1829 N	1044	-0-	-785	-0-	-0-		57	1	987	2	N	-0-			226
11	1890 N	1417	-0-	-473	-0-	-0-		74	1	1343	2	N	-0-			226
12	1705 N	728	-0-	-977	-0-	-0-		40	1	688	2	N	-0-			226
*01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	2028	2	N	-0-			226

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	185	1	3233	2	Y	-0-		11
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	199	1	3149	2	Y	2		13
						2	9						
10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	194	1	3232	2	Y	2		15
						2	9						
11	3180 X	2753	-0-	-427	-0-	160	1	2591	2	Y	2	10 1	7
						2	9						
12	3286 X	2993	-0-	-293	-0-	168	1	2822	2	Y	3		10
						3	9						
01	3286 X	2186	-0-	-1100	-0-	142	1	2041	2	Y	3	8 1	5
						3	9						
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444													
*02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	482	1	1072	3	N	-0-		60
*03	1581 N	1185	-0-	-396	-0-	344	1	841	2	N	-0-		60
*04	1530 N	1462	-0-	-68	-0-	613	1	849	2	N	-0-		60
*05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	531	1	1628	2	N	-0-		60
*06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	525	1	1481	2	N	-0-		60
*07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	521	1	869	2	N	68	101 1	27
						75	9						
*08	775 N	31	-0-	-744	-0-	31	1			N	-0-		27
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-		27
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		27
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717													
*02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	N	-0-		-0-
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	N	-0-		-0-
*04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	2	N	-0-		-0-
*05	620 N	596	-0-	-24	-0-	28	1	568	2	N	-0-		-0-
*06	570 N	558	-0-	-12	-0-	27	1	531	2	N	-0-		-0-
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	-0-		-0-
*08	589 N	575	-0-	-14	-0-	30	1	545	2	N	-0-		-0-
*09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	N	-0-		-0-
*10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	568	2	N	-0-		-0-
11	570 N	508	-0-	-62	-0-	27	1	481	2	N	-0-		-0-
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	77	1	967	2	N	-0-		15
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	83	1	999	2	N	-0-		15
*04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	80	1	1002	2	N	-0-		15
*05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	83	1	1037	2	N	-0-		15
*06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	79	1	970	2	N	-0-		15
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	75	1	857	2	N	-0-		15
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	86	1	1014	2	N	-0-		15
*09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	84	1	947	2	N	-0-		15
*10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	81	1	868	2	N	-0-		15
11	1020 N	902	-0-	-118	-0-	76	1	826	2	N	-0-		15
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	70	1	664	2	N	-0-		15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862													
*02	2800 N	7123	-0-	4323	6301	341	1	6782	2	N	-0-		-0-
*03	3100 N	5436	-0-	2336	8637	271	1	5165	2	N	-0-		-0-
*04	13045 X	4408	-0-	-8637	-0-	209	1	4199	2	N	-0-		-0-
*05	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	197	1	3953	2	N	-0-		-0-
*06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	171	1	3390	2	N	-0-		-0-
*07	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	143	1	2774	2	N	-0-		-0-
*08	4960 X	3203	-0-	-1757	-0-	166	1	3037	2	N	-0-		-0-
*09	4410 X	2935	-0-	-1475	-0-	158	1	2777	2	N	-0-		-0-
*10	4154 X	3011	-0-	-1143	-0-	165	1	2846	2	N	-0-		-0-
11	3570 X	2466	-0-	-1104	-0-	129	1	2337	2	N	-0-		-0-
12	3193 X	1645	-0-	-1548	-0-	90	1	1555	2	N	-0-		-0-
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT		-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650													
08	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	123	1	2152	2	Y	-0-		1
09	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	144	1	2281	2	Y	2		3
						2	9						
10	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	108	1	1803	2	Y	1		4
						1	9						
11	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	82	1	1325	2	Y	1	3 1	2
						1	9						
12	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	94	1	1580	2	Y	4		6
						4	9						
01	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	104	1	1290	2	Y	3	6 1	3
						3	9						

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051													
*02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	N	-0-		20
*03	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	54	1	1032	2	N	-0-		20
*04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	50	1	999	5	N	-0-		20
*05	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	48	1	958	2	N	-0-		20
*06	1050 N	914	-0-	-136	-0-	44	1	870	2	N	-0-		20
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	N	-0-		20
*08	992 N	916	-0-	-76	-0-	47	1	869	2	N	-0-		20
*09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	50	1	875	2	N	-0-		20
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	N	-0-		20
11	900 N	851	-0-	-49	-0-	44	1	807	2	N	-0-		20
*12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	43	1	745	2	N	-0-		20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L) STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
												BALANCE
08	1023 N	698	-0-	-325	-0-			44	1	654	2	-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-			49	1	743	2	-0-
10	992 N	412	-0-	-580	-0-			26	1	386	2	-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-			53	1	924	2	-0-
12	806 N	560	-0-	-246	-0-			29	1	531	2	-0-
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-			52	1	835	2	-0-
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093												
*02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-			85	1	1131	2	52
*03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-			99	1	1294	2	52
*04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-			117	1	1756	2	52
*05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-			105	1	1480	2	52
*06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-			106	1	1507	2	52
*07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-			90	1	1150	2	52
*08	1581 N	1407	-0-	-174	-0-			101	1	1284	2	22
								22	9			
*09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-			108	1	1381	2	22
*10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-			102	1	1249	2	22
*11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-			125	1	1736	2	22
*12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-			129	1	1685	2	22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478												
*02	2464 X	1463	-0-	-1001	-0-			97	1	1366	2	247
*03	2728 X	1722	-0-	-1006	-0-			115	1	1607	2	247
*04	2640 X	2099	-0-	-541	-0-			128	1	1971	2	247
*05	2201 X	2074	-0-	-127	-0-			128	1	1946	2	247
*06	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-			136	1	2104	2	60
								21	9			
*07	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-			143	1	2181	2	97
								41	9			
*08	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-			161	1	2392	2	177
								109	9			
*09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-			147	1	2238	2	177
*10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-			112	1	1945	2	177
*11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-			102	1	1849	2	177
*12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-			112	1	1922	2	22
								33	9			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							22
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041												
08	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-			454	1	5247	2	-0-
09	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-			434	1	4994	2	-0-
10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-			477	1	5293	2	-0-
11	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-			408	1	6047	2	-0-
12	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-			417	1	5732	2	-0-
01	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-			642	1	7237	2	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	112 1	1408 2	Y	1			6
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	120 1	1428 2	Y	1			7
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	120 1	1478 2	Y	1			8
11	1470 N	1457	-0-	-13	-0-	113 1	1342 2	Y	2	6 1		4
12	1612 N	1452	-0-	-160	-0-	111 1	1339 2	Y	2			6
01	1612 N	1472	-0-	-140	-0-	110 1	1360 2	Y	2	5 1		3
						2 9						
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877												
08	3100 N	2566	-0-	-534	4441	108 1	2458 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2439	-0-	-561	3880	111 1	2328 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2384	-0-	-716	3164	2384 2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2381	-0-	-619	2545	125 1	2256 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	2124	-0-	-976	1569	99 1	2025 2	N	-0-			-0-
01	3100 N	2383	-0-	-717	852	110 1	2273 2	N	-0-			-0-
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190												
08	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441 2		Y	-0-			-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		Y	-0-			-0-
10	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350 2		Y	-0-			-0-
11	1380 N	1076	-0-	-304	-0-	1076 2		Y	-0-			-0-
12	1488 N	1035	-0-	-453	-0-	1035 2		Y	-0-			-0-
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952												
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 AMT CODE									BALANCE
08	2480 N	2119	-0-	-361	-0-	115	1	2004	2	Y	-0-	8
09	2460 N	2432	-0-	-28	-0-	144	1	2286	2	Y	2	10
10	2666 N	2290	-0-	-376	-0-	130	1	2159	2	Y	1	11
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	126	1	2033	2	Y	1	5
12	2511 N	2109	-0-	-402	-0-	118	1	1988	2	Y	3	8
01	2294 N	1966	-0-	-328	-0-	127	1	1836	2	Y	3	4
						3	9					
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547												
08	2790 N	2316	-0-	-474	-0-	149	1	2167	2	N	-0-	-0-
09	2700 N	2186	-0-	-514	-0-	146	1	2040	2	N	-0-	-0-
10	2170 N	1878	-0-	-292	-0-	132	1	1746	2	N	-0-	-0-
11	2250 N	1985	-0-	-265	-0-	132	1	1853	2	N	-0-	-0-
12	2263 N	1834	-0-	-429	-0-	130	1	1704	2	N	-0-	-0-
*01	1891 N	1603	-0-	-288	-0-	116	1	1487	2	N	-0-	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591												
08	992 N	453	-0-	-539	-0-	53	1	400	2	N	-0-	-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	63	1	589	2	N	-0-	-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	67	1	619	2	N	-0-	-0-
11	450 N	319	-0-	-131	-0-	45	1	274	2	N	-0-	-0-
12	682 N	351	-0-	-331	-0-	49	1	302	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628												
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	64	1	610	2	N	-0-	20
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	62	1	555	2	N	-0-	20
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	72	1	713	2	N	-0-	20
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	2	N	-0-	20
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	N	-0-	20
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	N	-0-	20
TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653												
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	2	N	-0-	-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	N	-0-	-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	23	1	417	2	N	-0-	-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	N	-0-	-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	N	-0-	-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797												
08	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	449	1	6735	2	N	-0-	-0-
09	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	403	1	6051	2	N	-0-	-0-
10	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	402	1	6066	2	N	-0-	-0-
11	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	422	1	7313	2	N	-0-	-0-
12	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	384	1	6991	2	N	-0-	-0-
01	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	396	1	6311	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	214	1	3360	2	N	-0-			-0-
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	215	1	3259	2	N	-0-			-0-
10	2976 X	2089	-0-	-887	-0-	144	1	1945	2	N	-0-			-0-
11	3180 X	3041	-0-	-139	-0-	187	1	2854	2	N	-0-			-0-
12	3286 X	2836	-0-	-450	-0-	185	1	2651	2	N	-0-			-0-
*01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	252	1	3891	2	N	-0-			-0-

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902														
*02	2800 N	1171	-0-	-1629	293	56	1	1115	2	N	-0-			-0-
*03	1902 N	1609	-0-	-293	-0-	80	1	1529	2	N	-0-			-0-
*04	1560 X	1455	-0-	-105	-0-	69	1	1386	2	N	-0-			-0-
*05	1612 X	890	-0-	-722	-0-	42	1	848	2	N	-0-			-0-
*06	1560 X	1368	-0-	-192	-0-	66	1	1302	2	N	-0-			-0-
*07	1612 X	1061	-0-	-551	-0-	52	1	1009	2	N	-0-			-0-
*08	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	59	1	1079	2	N	-0-			-0-
*09	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	101	1	1771	2	N	-0-			-0-
*10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	59	1	1022	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	54	1	981	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	966	-0-	-150	-0-	53	1	913	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752														
*02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	104	1	1511	2	N	-0-			-0-
*03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	165	1	2557	2	N	-0-			-0-
*04	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	143	1	2275	2	N	-0-			-0-
*05	3100 N	3166	-0-	66	66	180	1	2986	2	N	-0-			-0-
*06	2931 N	2865	-0-	-66	-0-	166	1	2699	2	N	-0-			-0-
*07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	150	1	2316	2	N	-0-			-0-
*08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	185	1	2824	2	N	-0-			-0-
*09	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	167	1	2409	2	N	-0-			-0-
*10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	190	1	2749	2	N	-0-			-0-
*11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	171	1	2553	2	N	-0-			-0-
*12	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	174	1	2468	2	N	-0-			-0-
01	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272														
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-			-0-
09	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-			-0-
10	2232 X	1534	-0-	-698	-0-	1534	2			Y	-0-			-0-
11	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-			-0-
12	2232 X	2056	-0-	-176	-0-	2056	2			Y	-0-			-0-
01	2232 X	2142	-0-	-90	-0-	2142	2			Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360														
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	92	1	1107	2	N	-0-			-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	93	1	1101	2	N	-0-			-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	94	1	1087	2	N	-0-			-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	85	1	998	2	N	-0-			-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	86	1	946	2	N	-0-			-0-
*01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	76	1	786	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	853	-0-	-604	-0-	44	1	808	2	N	1	4	1	8
						1	9							
09	1410 N	669	-0-	-741	-0-	36	1	633	2	N	-0-			8
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	122	1	2106	2	N	-0-			8
11	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	133	1	2414	2	N	-0-			8
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	136	1	2349	2	N	-0-			8
*01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	83	1	1467	2	N	-0-			8
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259														
08	2821 N	1236	-0-	-1585	-0-	96	1	1140	2	N	-0-			110
09	2160 N	1200	-0-	-960	-0-	89	1	1111	2	N	-0-			110
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	75	1	1250	2	N	-0-			110
11	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	174	1	2810	2	N	-0-			110
12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	163	1	2735	2	N	-0-			110
01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	164	1	2360	2	N	-0-			110
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176														
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	2	N	-0-			-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	98	1	1202	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	101	1	1201	2	N	-0-			-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	83	1	962	2	N	-0-			-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	86	1	939	2	N	-0-			-0-
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	77	1	801	2	N	-0-			-0-
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11468 - 11520														
08	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	84	1	1538	2	N	-0-			7
09	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	82	1	1443	2	N	-0-			7
10	1705 X	1483	-0-	-222	-0-	81	1	1402	2	N	-0-			7
11	1560 N	1188	-0-	-372	-0-	62	1	1126	2	N	-0-			7
12	1581 N	1268	-0-	-313	-0-	70	1	1198	2	N	-0-			7
*01	1488 N	181	-0-	-1307	-0-	10	1	171	2	N	-0-			7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	60	1	1100	2	N	-0-	1 1		1	
09	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	59	1	1047	2	N	-0-			1	
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	65	1	1122	2	N	-0-			1	
11	1110 N	824	-0-	-286	-0-	43	1	781	2	N	-0-			1	
*12	1147 N	989	-0-	-158	-0-	54	1	935	2	N	-0-			1	
*01	1178 N	959	-0-	-219	-0-	52	1	907	2	N	-0-			1	
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697															
08	1178 N	902	-0-	-276	-0-	47	1	855	2	N	-0-			7	
09	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	55	1	965	2	N	-0-			7	
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	54	1	936	2	N	-0-			7	
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	828	2	N	-0-			7	
12	1054 N	931	-0-	-123	-0-	51	1	880	2	N	-0-			7	
*01	992 N	861	-0-	-131	-0-	46	1	815	2	N	-0-			7	
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846															
08	7006 X	5943	-0-	-1063	-0-	550	1	5393	2	N	-0-			-0-	
09	6780 X	6692	-0-	-88	-0-	482	1	6210	2	N	-0-			-0-	
10	7006 X	6364	-0-	-642	-0-	596	1	5768	2	N	-0-			-0-	
11	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	649	1	7975	2	N	-0-			-0-	
12	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	596	1	7141	2	N	-0-			-0-	
01	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	818	1	7172	2	N	-0-			-0-	
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728															
*02	224 N	33	-0-	-191	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-	
*03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-	
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	N	-0-			-0-	
*05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	N	-0-			-0-	
*06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1028	2	N	-0-			-0-	
*07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	52	1	1007	2	N	-0-			-0-	
*08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	59	1	1077	2	N	-0-			-0-	
*09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	53	1	939	2	N	-0-			-0-	
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	N	-0-			-0-	
*11	210 N	197	-0-	-13	-0-	10	1	187	2	N	-0-			-0-	
12	217 N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-	
*01	217 N	144	-0-	-73	-0-	8	1	136	2	N	-0-			-0-	
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																			
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4										RRCID -> 225691			COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 226280		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 13500	PERF.11196 - 13026	
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	61	1	1216	2	N	-0-	7
*03	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	66	1	1260	2	N	-0-	7
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	75	1	1514	2	N	-0-	7
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	81	1	1623	2	N	-0-	7
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	70	1	1387	2	N	-0-	7
*07	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	62	1	1200	2	N	-0-	7
*08	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	80	1	1465	2	N	-0-	7
*09	1470	N	1110	-0-	-360	-0-	60	1	1050	2	N	-0-	7
*10	1271	N	856	-0-	-415	-0-	45	1	811	2	N	-0-	7
*11	1500	N	856	-0-	-644	-0-	45	1	811	2	N	-0-	7
12	1147	N	981	-0-	-166	-0-	54	1	927	2	N	-0-	7
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	1024	2	N	-0-	7

FULTON, REBA				WELL #:	1	RRCID -> 226296	COMPL.	DATE 01/03/2007	TOTAL DEPTH 12620	PERF.11898 - 12399	
*02	9143 X	3824	-0-	-5319	-0-	183	1	3641 2	N	-0-	267
*03	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	211	1	4026 2	N	-0-	267
*04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	198	1	3985 2	N	-0-	267
*05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	206	1	4130 2	N	-0-	267
*06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	181	1	3583 2	N	-0-	267
*07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	154	1	2990 2	N	-0-	267
*08	4185 X	3654	-0-	-531	-0-	189	1	3465 2	N	-0-	267
*09	4050 X	3682	-0-	-368	-0-	198	1	3484 2	N	-0-	267
*10	4185 X	3496	-0-	-689	-0-	191	1	3305 2	N	-0-	267
*11	3750 X	3082	-0-	-668	-0-	161	1	2921 2	N	-0-	267
12	3813 X	3178	-0-	-635	-0-	174	1	3004 2	N	-0-	267
*01	3813 X	2670	-0-	-1143	-0-	144	1	2526 2	N	-0-	267

DUNCAN, J. J. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 226304	COMPL. DATE 07/11/2006				TOTAL DEPTH 11910	PERF.11671 - 11681	
08	3100 N	2219	-0-	-881	1869	120	1	2099	2	Y	-0-		8
09	3000 N	1617	-0-	-1383	486	96	1	1519	2	Y	2		10
						2	9						
10	2681 N	2195	-0-	-486	-0-	124	1	2070	2	Y	1		11
						1	9						
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	140	1	2266	2	Y	1	7 1	5
						1	9						
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	109	1	1838	2	Y	3		8
						3	9						
01	2201 N	1758	-0-	-443	-0-	114	1	1642	2	Y	2	6 1	4
						2	9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211													
08	22785 X	19087	-0-	-3698	-0-	31	1	19056 2	N	-0-			-0-
09	20250 X	19204	-0-	-1046	-0-	30	1	19174 2	N	-0-			-0-
10	20925 X	13480	-0-	-7445	-0-	31	1	13449 2	N	-0-			-0-
11	20250 X	18784	-0-	-1466	-0-	30	1	18754 2	N	-0-			-0-
12	19840 X	18747	-0-	-1093	-0-	31	1	18716 2	N	-0-			-0-
01	19840 X	19539	-0-	-301	-0-	31	1	19508 2	N	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416													
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170													
08	4743 X	4704	-0-	-39	-0-	255	1	4449 2	N	-0-			73
09	4590 X	4388	-0-	-202	-0-	260	1	4128 2	N	-0-			73
10	4743 X	4376	-0-	-367	-0-	248	1	4128 2	N	-0-			73
11	4560 X	4261	-0-	-299	-0-	248	1	4013 2	N	-0-			73
12	4712 X	4475	-0-	-237	-0-	251	1	4224 2	N	-0-			73
01	4712 X	3520	-0-	-1192	-0-	228	1	3292 2	N	-0-			73
FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219													
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	64	1	714	2	N	-0-			-0-
*03	620 N	599	-0-	-21	-0-	60	1	539	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	4915	-0-	1915	1915	262	1	4653	2	N	-0-			-0-
*05	3100 N	4343	-0-	1243	3158	236	1	4107	2	N	-0-			-0-
*06	3000 N	3484	-0-	484	3642	196	1	3288	2	N	-0-			-0-
*07	6542 X	2900	-0-	-3642	-0-	172	1	2728	2	N	-0-			-0-
*08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	187	1	2853	2	N	-0-			-0-
*09	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	182	1	2678	2	N	-0-			-0-
*10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	179	1	2556	2	N	-0-			-0-
*11	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	160	1	2367	2	N	-0-			-0-
12	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	167	1	2332	2	N	-0-			-0-
*01	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	140	1	1920	2	N	-0-			-0-
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946														
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	Y	-0-			-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	330	-0-	-90	-0-	19	1	311	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	209	-0-	-194	-0-	12	1	197	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	23	1	337	2	Y	-0-			-0-
LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686														
08	837 N	58	-0-	-779	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
*09	360 N	356	-0-	-4	-0-	19	1	337	2	N	-0-			-0-
*10	620 N	322	-0-	-298	-0-	18	1	304	2	N	-0-			-0-
*11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	976	2	N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	-0-			-0-
*01	310 N	212	-0-	-98	-0-	11	1	201	2	N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788														
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-			-0-
*06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-			-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-			-0-
*08	155 N	92	-0-	-63	-0-	5	1	87	2	N	-0-			-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-			-0-
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	122	1	2131	2	N	-0-			2
09	2190 X	1887	-0-	-303	-0-	112	1	1774	2	N	1			3
						1	9							
10	2263 X	1643	-0-	-620	-0-	93	1	1549	2	N	1			4
						1	9							
11	2190 X	1191	-0-	-999	-0-	69	1	1121	2	N	1	3	1	2
						1	9							
12	2263 X	1983	-0-	-280	-0-	111	1	1869	2	N	3			5
						3	9							
01	2263 X	1488	-0-	-775	-0-	96	1	1389	2	N	3	5	1	3
						3	9							

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095														
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	31	1	142	2	N	-0-			-0-
09	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	1			N	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	-0-			-0-
11	180 N	36	-0-	-144	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664														
08	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	142	1	2597	2	N	-0-			-0-
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	127	1	2231	2	N	-0-			-0-
10	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	166	1	2878	2	N	-0-			-0-
11	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	134	1	2437	2	N	-0-			-0-
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	153	1	2633	2	N	-0-			-0-
*01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	140	1	2460	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553														
08	4154 X	1867	-0-	-2287	-0-	126	1	1741	2	N	-0-			-0-
09	4020 X	723	-0-	-3297	-0-	58	1	665	2	N	-0-			-0-
10	4154 X	428	-0-	-3726	-0-	23	1	405	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	422	-0-	-3598	-0-	22	1	400	2	N	-0-			-0-
12	4154 X	488	-0-	-3666	-0-	27	1	461	2	N	-0-			-0-
*01	1860 X	316	-0-	-1544	-0-	17	1	299	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176															
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
08	4 N	1	-0-	-3	-0-		1 2			N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-				-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560															
08	3534 X	3337	-0-	-197	-0-	173	1	3164	2	N	-0-				-0-
09	3420 X	3226	-0-	-194	-0-	173	1	3053	2	N	-0-				-0-
10	3503 X	3254	-0-	-249	-0-	178	1	3076	2	N	-0-				-0-
11	3240 X	2980	-0-	-260	-0-	155	1	2825	2	N	-0-				-0-
12	3348 X	3056	-0-	-292	-0-	168	1	2888	2	N	-0-				-0-
*01	3348 X	2589	-0-	-759	-0-	139	1	2450	2	N	-0-				-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698															
08	2480 N	1928	-0-	-552	-0-	129	1	1799	2	N	-0-				-0-
09	2880 N	2158	-0-	-722	-0-	144	1	2014	2	N	-0-				-0-
10	2325 N	2319	-0-	-6	-0-	156	1	2163	2	N	-0-				-0-
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	129	1	1806	2	N	-0-				-0-
12	2232 N	1600	-0-	-632	-0-	117	1	1483	2	N	-0-				-0-
*01	2325 N	1906	-0-	-419	-0-	132	1	1774	2	N	-0-				-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577															
08	961 N	717	-0-	-244	-0-	67	1	650	2	N	-0-				-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	84	1	947	2	N	-0-				-0-
10	899 N	826	-0-	-73	-0-	75	1	751	2	N	-0-				-0-
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	147	1	2122	2	N	-0-				-0-
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	133	1	1750	2	N	-0-				-0-
*01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	117	1	1506	2	N	-0-				-0-
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264															
08	26381 X	24517	-0-	-1864	-0-	31	1	24486	2	N	-0-				-0-
09	25530 X	19416	-0-	-6114	-0-	30	1	19386	2	N	-0-				-0-
10	26381 X	18827	-0-	-7554	-0-	31	1	18796	2	N	-0-				-0-
11	24720 X	18852	-0-	-5868	-0-	30	1	18822	2	N	-0-				-0-
12	25327 X	5455	-0-	-19872	-0-	31	1	5424	2	N	-0-				-0-
01	24521 X	15506	-0-	-9015	-0-	31	1	15475	2	N	-0-				-0-
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360															
08	2852 X	2817	-0-	-35	-0-	146	1	2671	2	N	-0-				-0-
09	2760 X	2636	-0-	-124	-0-	142	1	2494	2	N	-0-				-0-
10	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	174	1	3017	2	N	-0-				-0-
11	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	148	1	2689	2	N	-0-				-0-
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	178	1	3065	2	N	-0-				-0-
*01	2852 X	2734	-0-	-118	-0-	147	1	2587	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	496 N	434	-0-	-62	-0-	26	1	408	2	N	-0-	-0-
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	31	1	368	2	N	-0-	-0-
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	22	1	357	2	N	-0-	-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	60	1	542	2	N	-0-	-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	91	1	595	2	N	-0-	-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	-0-	-0-
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687												
08	3410 X	3221	-0-	-189	-0-	196	1	3025	2	N	-0-	-0-
09	3300 X	3148	-0-	-152	-0-	243	1	2905	2	N	-0-	-0-
10	3410 X	3270	-0-	-140	-0-	189	1	3081	2	N	-0-	-0-
11	3180 X	3153	-0-	-27	-0-	313	1	2840	2	N	-0-	-0-
12	3255 X	3199	-0-	-56	-0-	426	1	2773	2	N	-0-	-0-
01	3255 X	3200	-0-	-55	-0-	233	1	2967	2	N	-0-	-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905												
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	2	N	-0-	-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	80	1	958	2	N	-0-	-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	N	-0-	-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	126	1	1142	2	N	-0-	-0-
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	214	1	1395	2	N	-0-	-0-
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	148	1	1877	2	N	-0-	-0-
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134												
08	1116 N	928	-0-	-188	-0-	57	1	871	2	N	-0-	-0-
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	162	1	1943	2	N	-0-	-0-
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	96	1	1573	2	N	-0-	-0-
11	900 N	281	-0-	-619	-0-	28	1	253	2	N	-0-	-0-
12	2170 N	1790	-0-	-380	-0-	238	1	1552	2	N	-0-	-0-
01	1674 N	903	-0-	-771	-0-	66	1	837	2	N	-0-	-0-
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586												
08	1116 N	939	-0-	-177	-0-	57	1	882	2	N	-0-	-0-
09	1230 N	772	-0-	-458	-0-	60	1	712	2	N	-0-	-0-
10	930 N	774	-0-	-156	-0-	45	1	729	2	N	-0-	-0-
11	900 N	696	-0-	-204	-0-	69	1	627	2	N	-0-	-0-
12	806 N	706	-0-	-100	-0-	94	1	612	2	N	-0-	-0-
01	775 N	667	-0-	-108	-0-	49	1	618	2	N	-0-	-0-
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458												
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	N	-0-	-0-
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182												
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	76	1	1172	2	N	-0-	-0-
09	1620 N	1375	-0-	-245	-0-	106	1	1269	2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	66	1	1085	2	N	-0-	-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	122	1	1110	2	N	-0-	-0-
12	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	184	1	1197	2	N	-0-	-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	1271	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844														
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-			-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	43	1	282	2	N	-0-			-0-
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	21	1	262	2	N	-0-			-0-
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920														
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	139	1	2142	2	N	-0-			-0-
09	2730 N	2542	-0-	-188	-0-	196	1	2346	2	N	-0-			-0-
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	142	1	2324	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3117	-0-	117	117	310	1	2807	2	N	-0-			-0-
12	2998 N	2881	-0-	-117	-0-	383	1	2498	2	N	-0-			-0-
01	2480 N	2424	-0-	-56	-0-	177	1	2247	2	N	-0-			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789														
08	3751 X	3390	-0-	-361	-0-	207	1	3183	2	N	-0-			-0-
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	292	1	3496	2	N	-0-			-0-
10	3658 X	3620	-0-	-38	-0-	209	1	3411	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	3253	-0-	-287	-0-	323	1	2930	2	N	-0-			-0-
12	3844 X	3284	-0-	-560	-0-	437	1	2847	2	N	-0-			-0-
01	3844 X	3366	-0-	-478	-0-	245	1	3121	2	N	-0-			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029														
08	2542 N	2541	-0-	-1	-0-	155	1	2386	2	N	-0-			-0-
09	2490 N	2441	-0-	-49	-0-	188	1	2253	2	N	-0-			-0-
10	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	141	1	2308	2	N	-0-			-0-
11	2460 N	2158	-0-	-302	-0-	214	1	1944	2	N	-0-			-0-
12	2511 N	2327	-0-	-184	-0-	310	1	2017	2	N	-0-			-0-
01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	182	1	2317	2	N	-0-			-0-
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095														
08	806 N	711	-0-	-95	-0-	43	1	668	2	N	-0-			-0-
09	780 N	714	-0-	-66	-0-	55	1	659	2	N	-0-			-0-
10	744 N	707	-0-	-37	-0-	41	1	666	2	N	-0-			-0-
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	66	1	602	2	N	-0-			-0-
12	744 N	672	-0-	-72	-0-	89	1	583	2	N	-0-			-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	59	1	750	2	N	-0-			-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	118	1	1822	2	N	-0-				-0-
09	1920 N	1865	-0-	-55	-0-	144	1	1721	2	N	-0-				-0-
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	110	1	1794	2	N	-0-				-0-
11	1890 N	1623	-0-	-267	-0-	161	1	1462	2	N	-0-				-0-
12	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	240	1	1562	2	N	-0-				-0-
01	1891 N	1752	-0-	-139	-0-	128	1	1624	2	N	-0-				-0-
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194															
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	N	-0-				-0-
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	63	1	760	2	N	-0-				-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	43	1	695	2	N	-0-				-0-
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	64	1	582	2	N	-0-				-0-
12	713 N	475	-0-	-238	-0-	63	1	412	2	N	-0-				-0-
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	121	1	1546	2	N	-0-				-0-
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278															
08	961 N	700	-0-	-261	-0-	43	1	657	2	N	-0-				-0-
09	840 N	668	-0-	-172	-0-	52	1	616	2	N	-0-				-0-
10	775 N	722	-0-	-53	-0-	42	1	680	2	N	-0-				-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	84	1	759	2	N	-0-				-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	125	1	814	2	N	-0-				-0-
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	106	1	1353	2	N	-0-				-0-
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417															
08	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	63	1	968	2	N	-0-				-0-
09	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	78	1	931	2	N	-0-				-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	62	1	1018	2	N	-0-				-0-
11	990 N	914	-0-	-76	-0-	91	1	823	2	N	-0-				-0-
12	1054 N	832	-0-	-222	-0-	111	1	721	2	N	-0-				-0-
01	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	74	1	937	2	N	-0-				-0-
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	4123 X	3507	-0-	-616	-0-	214	1	3293	2	N	-0-				-0-
09	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	309	1	3695	2	N	-0-				-0-
10	4123 X	4085	-0-	-38	-0-	236	1	3849	2	N	-0-				-0-
11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	385	1	3491	2	N	-0-				-0-
12	4123 X	3976	-0-	-147	-0-	529	1	3447	2	N	-0-				-0-
01	4123 X	3632	-0-	-491	-0-	265	1	3367	2	N	-0-				-0-
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612															
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	33	1	506	2	N	-0-				-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	538	2	N	-0-				-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	N	-0-				-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	52	1	468	2	N	-0-				-0-
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	71	1	459	2	N	-0-				-0-
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	39	1	494	2	N	-0-				-0-
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006															
08	4061 X	3435	-0-	-626	-0-	209	1	3226	2	N	-0-				-0-
09	3930 X	3910	-0-	-20	-0-	302	1	3608	2	N	-0-				-0-
10	3937 X	3543	-0-	-394	-0-	205	1	3338	2	N	-0-				-0-
11	3750 X	3597	-0-	-153	-0-	358	1	3239	2	N	-0-				-0-
12	4030 X	3879	-0-	-151	-0-	516	1	3363	2	N	-0-				-0-
01	4030 X	3372	-0-	-658	-0-	246	1	3126	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3441 X	3232	-0-	-209	-0-	197	1	3035	2	N	-0-				-0-
09	3330 X	3084	-0-	-246	-0-	238	1	2846	2	N	-0-				-0-
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	190	1	3099	2	N	-0-				-0-
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	324	1	2933	2	N	-0-				-0-
12	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	454	1	2958	2	N	-0-				-0-
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	240	1	3053	2	N	-0-				-0-
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810															
08	3100 N	3882	-0-	782	2220	159	1	3723	2	N	-0-				-0-
09	4466 X	2246	-0-	-2220	-0-	98	1	2148	2	N	-0-				-0-
10	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	58	1	2324	2	N	-0-				-0-
11	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	69	1	2031	2	N	-0-				-0-
12	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	69	1	2072	2	N	-0-				-0-
01	1736 X	1706	-0-	-30	-0-	69	1	1637	2	N	-0-				-0-
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770															
08	1209 N	176	-0-	-1033	-0-	11	1	165	2	N	-0-				-0-
09	1170 N	399	-0-	-771	-0-	31	1	368	2	N	-0-				-0-
10	1116 N	159	-0-	-957	-0-	9	1	150	2	N	-0-				-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	-0-				-0-
12	403 N	187	-0-	-216	-0-	25	1	162	2	N	-0-				-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	N	-0-				-0-
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996															
08	2263 N	2186	-0-	-77	-0-	133	1	2053	2	Y	-0-				-0-
09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	185	1	2212	2	Y	-0-				-0-
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	128	1	2091	2	Y	-0-				-0-
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	233	1	2107	2	Y	-0-				-0-
12	2325 N	2097	-0-	-228	-0-	279	1	1818	2	Y	-0-				-0-
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	168	1	2141	2	Y	-0-				-0-
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140															
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	93	1	1436	2	N	-0-				-0-
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	123	1	1466	2	N	-0-				-0-
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	94	1	1530	2	N	-0-				-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	151	1	1364	2	N	-0-				-0-
12	1643 N	1537	-0-	-106	-0-	205	1	1332	2	N	-0-				-0-
01	1612 N	131	-0-	-1481	-0-	10	1	121	2	N	-0-				-0-
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469															
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	44	1	679	2	N	-0-				-0-
09	720 N	691	-0-	-29	-0-	53	1	638	2	N	-0-				-0-
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	40	1	658	2	N	-0-				-0-
11	690 N	673	-0-	-17	-0-	67	1	606	2	N	-0-				-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	96	1	624	2	N	-0-				-0-
01	713 N	659	-0-	-54	-0-	48	1	611	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	255	1	3935	2	N	-0-					-0-
09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	300	1	3589	2	N	-0-					-0-
10	3627 X	3530	-0-	-97	-0-	204	1	3326	2	N	-0-					-0-
11	3540 X	3300	-0-	-240	-0-	328	1	2972	2	N	-0-					-0-
12	3658 X	3238	-0-	-420	-0-	431	1	2807	2	N	-0-					-0-
01	3658 X	3619	-0-	-39	-0-	264	1	3355	2	N	-0-					-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888																
08	4278 X	3383	-0-	-895	-0-	206	1	3177	2	N	-0-					-0-
09	3870 X	3374	-0-	-496	-0-	260	1	3114	2	N	-0-					-0-
10	3782 X	3272	-0-	-510	-0-	189	1	3083	2	N	-0-					-0-
11	3630 X	2455	-0-	-1175	-0-	244	1	2211	2	N	-0-					-0-
12	3751 X	1931	-0-	-1820	-0-	257	1	1674	2	N	-0-					-0-
01	3472 X	3207	-0-	-265	-0-	234	1	2973	2	N	-0-					-0-
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984																
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056																
08	589 N	554	-0-	-35	-0-	34	1	520	2	N	-0-					-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	501	2	N	-0-					-0-
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	31	1	502	2	N	-0-					-0-
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	51	1	467	2	N	-0-					-0-
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	72	1	468	2	N	-0-					-0-
01	527 N	41	-0-	-486	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676																
08	1984 N	1923	-0-	-61	-0-	117	1	1806	2	N	-0-					-0-
09	1950 N	1887	-0-	-63	-0-	146	1	1741	2	N	-0-					-0-
10	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	111	1	1813	2	N	-0-					-0-
11	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	182	1	1653	2	N	-0-					-0-
12	1953 N	1849	-0-	-104	-0-	246	1	1603	2	N	-0-					-0-
01	1922 N	1845	-0-	-77	-0-	134	1	1711	2	N	-0-					-0-
REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927																
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	2	N	-0-					-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	N	-0-					-0-
REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862																
08	403 N	90	-0-	-313	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
09	150 N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-					-0-
01	217 N	92	-0-	-125	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REAGAN "A"				//CONT.// WELL #:	05189 550 220903 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
						RRCID ->	196398	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL	DEPTH	13275	PERF.12124	- 13082					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	2289	-0-	-1958	-0-			140	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	2331	-0-	-1779	-0-			180	1	2151	2	N	-0-					-0-
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-			231	1	3778	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3304	-0-	-236	-0-			328	1	2976	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3460	-0-	-167	-0-			460	1	3000	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	2295	-0-	-1704	-0-			167	1	2128	2	N	-0-					-0-

MERRYMAN "A"					WELL #:	6	RRCID ->	196944	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.12830	- 12860				
08	3565	X	3359	-0-	-206	-0-			205	1	3154	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3401	-0-	-49	-0-			262	1	3139	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3471	-0-	-63	-0-			200	1	3271	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2791	-0-	-629	-0-			277	1	2514	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3486	-0-	-48	-0-			464	1	3022	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3210	-0-	-293	-0-			234	1	2976	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C"					WELL #:	3	RRCID ->	197626	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL	DEPTH	13190	PERF.11918	- 12320				
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-			95	1	1463	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1534	-0-	-146	-0-			118	1	1416	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1680	-0-	-118	-0-			97	1	1583	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	749	-0-	-751	-0-			74	1	675	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1218	-0-	-363	-0-			162	1	1056	2	N	-0-					-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-			122	1	1559	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C"					WELL #:	7	RRCID ->	197891	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL	DEPTH	12945	PERF.12454	- 12800				
08	3131	X	2637	-0-	-494	-0-			161	1	2476	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2721	-0-	-129	-0-			210	1	2511	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2688	-0-	-164	-0-			155	1	2533	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2531	-0-	-229	-0-			252	1	2279	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2640	-0-	-181	-0-			351	1	2289	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2332	-0-	-489	-0-			170	1	2162	2	N	-0-					-0-

MERRYMAN "A"					WELL #:	7	RRCID ->	197924	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL	DEPTH	12940	PERF.11908	- 12770				
08	4929	X	4370	-0-	-559	-0-			266	1	4104	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4441	-0-	-329	-0-			343	1	4098	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4605	-0-	-324	-0-			266	1	4339	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4565	-0-	-115	-0-			454	1	4111	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4597	-0-	-177	-0-			612	1	3985	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4265	-0-	-354	-0-			311	1	3954	2	N	-0-					-0-

MISCHER "C"					WELL #:	2	RRCID ->	200061	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.12816	- 12960				
08	1426	N	919	-0-	-507	-0-			56	1	863	2	Y	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-			107	1	1279	2	Y	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-			82	1	1333	2	Y	-0-					-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-			203	1	1843	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1381	-0-	-14	-0-			184	1	1197	2	Y	-0-					-0-
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-			197	1	2506	2	Y	-0-					-0-

MISCHER "C"					WELL #:	4	RRCID ->	200197	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL	DEPTH	13265	PERF.12196	- 13072				
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-			114	1	1751	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1314	-0-	-186	-0-			101	1	1213	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	528	-0-	-805	-0-			30	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1386	-0-	-264	-0-			138	1	1248	2	Y	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-			205	1	1332	2	Y	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-			102	1	1295	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	178	1	2736	2	N	-0-			-0-	
09	2670 N	2594	-0-	-76	-0-	200	1	2394	2	N	-0-			-0-	
10	2759 N	2469	-0-	-290	-0-	143	1	2326	2	N	-0-			-0-	
11	2670 N	2487	-0-	-183	-0-	247	1	2240	2	N	-0-			-0-	
12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	356	1	2317	2	N	-0-			-0-	
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	184	1	2347	2	N	-0-			-0-	
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003															
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	136	1	2091	2	N	-0-			-0-	
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	140	1	1672	2	N	-0-			-0-	
10	2418 N	2025	-0-	-393	-0-	117	1	1908	2	N	-0-			-0-	
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	215	1	1949	2	N	-0-			-0-	
12	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	237	1	1545	2	N	-0-			-0-	
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	162	1	2058	2	N	-0-			-0-	
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892															
08	589 N	351	-0-	-238	-0-	21	1	330	2	N	-0-			-0-	
09	390 N	282	-0-	-108	-0-	22	1	260	2	N	-0-			-0-	
10	434 N	264	-0-	-170	-0-	15	1	249	2	N	-0-			-0-	
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	26	1	238	2	N	-0-			-0-	
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	39	1	254	2	N	-0-			-0-	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-			-0-	
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980															
08	3844 X	3520	-0-	-324	-0-	215	1	3305	2	N	-0-			-0-	
09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	286	1	3417	2	N	-0-			-0-	
10	3813 X	3807	-0-	-6	-0-	220	1	3587	2	N	-0-			-0-	
11	3690 X	2208	-0-	-1482	-0-	219	1	1989	2	N	-0-			-0-	
12	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	571	1	3722	2	N	-0-			-0-	
01	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	287	1	3658	2	N	-0-			-0-	
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775															
08	3999 X	3283	-0-	-716	-0-	200	1	3083	2	N	-0-			-0-	
09	3870 X	3314	-0-	-556	-0-	256	1	3058	2	N	-0-			-0-	
10	3999 X	3563	-0-	-436	-0-	206	1	3357	2	N	-0-			-0-	
11	3870 X	3834	-0-	-36	-0-	381	1	3453	2	N	-0-			-0-	
12	3999 X	3477	-0-	-522	-0-	463	1	3014	2	N	-0-			-0-	
01	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	267	1	3397	2	N	-0-			-0-	
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520															
08	1829 N	1357	-0-	-472	-0-	83	1	1274	2	Y	-0-			-0-	
09	1560 N	1389	-0-	-171	-0-	107	1	1282	2	Y	-0-			-0-	
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	86	1	1412	2	Y	-0-			-0-	
11	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	126	1	1139	2	Y	-0-			-0-	
12	1395 N	1156	-0-	-239	-0-	154	1	1002	2	Y	-0-			-0-	
01	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	96	1	1217	2	Y	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441 X	3410	-0-	-0-	-31	-0-	208	1	3202	2	N	-0-			-0-
09	3330 X	2920	-0-	-0-	-410	-0-	225	1	2695	2	N	-0-			-0-
10	3441 X	3302	-0-	-0-	-139	-0-	191	1	3111	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	3231	-0-	-0-	-99	-0-	321	1	2910	2	N	-0-			-0-
12	3441 X	3298	-0-	-0-	-143	-0-	439	1	2859	2	N	-0-			-0-
01	3410 X	3270	-0-	-0-	-140	-0-	238	1	3032	2	N	-0-			-0-
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868															
08	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	3992	2	N	-0-			-0-
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	3067	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3577	-0-	-0-	477	477	206	1	3371	2	N	-0-			-0-
11	2820 X	980	-0-	-0-	-1840	-0-	97	1	883	2	N	-0-			-0-
12	2914 X	1042	-0-	-0-	-1872	-0-	139	1	903	2	N	-0-			-0-
01	2914 X	406	-0-	-0-	-2508	-0-	30	1	376	2	N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764															
08	589 N	499	-0-	-0-	-90	-0-	30	1	469	2	N	-0-			-0-
09	600 N	333	-0-	-0-	-267	-0-	26	1	307	2	N	-0-			-0-
10	465 N	169	-0-	-0-	-296	-0-	10	1	159	2	N	-0-			-0-
11	480 N	233	-0-	-0-	-247	-0-	23	1	210	2	N	-0-			-0-
12	341 N	247	-0-	-0-	-94	-0-	33	1	214	2	N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-			-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304															
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	978	-0-	-0-	-312	-0-	75	1	903	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	892	-0-	-0-	-131	-0-	51	1	841	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	953	-0-	-0-	-157	-0-	95	1	858	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	858	-0-	-0-	-165	-0-	114	1	744	2	N	-0-			-0-
01	899 N	849	-0-	-0-	-50	-0-	62	1	787	2	N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785															
08	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919															
08	1984 N	1562	-0-	-0-	-422	-0-	95	1	1467	2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1352	-0-	-0-	-598	-0-	104	1	1248	2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1648	-0-	-0-	-119	-0-	95	1	1553	2	N	-0-			-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1580	2	N	-0-			-0-
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	1581	2	N	-0-			-0-
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1566	2	N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832															
08	1209 N	-0-	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	208	1	3593	2	Y	-0-			-0-
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	384	1	2843	2	Y	-0-			-0-
10	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	119	1	2543	2	Y	-0-			-0-
11	3060 X	2562	-0-	-498	-0-	67	1	2495	2	Y	-0-			-0-
12	3162 X	2573	-0-	-589	-0-	250	1	2323	2	Y	-0-			-0-
01	3813 X	2151	-0-	-1662	-0-	7	1	2144	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163														
08	4960 X	4287	-0-	-673	-0-	235	1	4052	2	Y	-0-			-0-
09	4800 X	4139	-0-	-661	-0-	493	1	3646	2	Y	-0-			-0-
10	4960 X	3961	-0-	-999	-0-	178	1	3783	2	Y	-0-			-0-
11	4800 X	2782	-0-	-2018	-0-	73	1	2709	2	Y	-0-			-0-
12	4340 X	1170	-0-	-3170	-0-	114	1	1056	2	Y	-0-			-0-
01	4278 X	956	-0-	-3322	-0-	3	1	953	2	Y	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786														
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	15	1	226	2	N	-0-			-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	18	1	210	2	N	-0-			-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	2	N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	34	1	222	2	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	N	-0-			-0-
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662														
08	6014 X	5638	-0-	-376	-0-	344	1	5294	2	N	-0-			-0-
09	5610 X	5520	-0-	-90	-0-	426	1	5094	2	N	-0-			-0-
10	5797 X	5591	-0-	-206	-0-	323	1	5268	2	N	-0-			-0-
11	5580 X	5264	-0-	-316	-0-	523	1	4741	2	N	-0-			-0-
12	5766 X	4033	-0-	-1733	-0-	537	1	3496	2	N	-0-			-0-
01	5704 X	3518	-0-	-2186	-0-	256	1	3262	2	N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072														
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038														
08	5642 X	4046	-0-	-1596	-0-	222	1	3824	2	Y	-0-			-0-
09	5460 X	2983	-0-	-2477	-0-	355	1	2628	2	Y	-0-			-0-
10	5456 X	4629	-0-	-827	-0-	208	1	4421	2	Y	-0-			-0-
11	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	151	1	5612	2	Y	-0-			-0-
12	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	507	1	4705	2	Y	-0-			-0-
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	14	1	4375	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870														
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	123	1	2118	2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	1214	-0-	-406	-0-	145	1	1069	2	Y	-0-			-0-
10	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	62	1	1330	2	Y	-0-			-0-
11	2160 N	1293	-0-	-867	-0-	34	1	1259	2	Y	-0-			-0-
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	201	1	1867	2	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	4	1	1379	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	165	1	2839	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3111	-0-	111	111	371	1	2740	2	Y	-0-			-0-
10	2392 N	2281	-0-	-111	-0-	102	1	2179	2	Y	-0-			-0-
11	2340 N	2055	-0-	-285	-0-	54	1	2001	2	Y	-0-			-0-
12	2418 X	2085	-0-	-333	-0-	203	1	1882	2	Y	-0-			-0-
01	3162 X	2557	-0-	-605	-0-	8	1	2549	2	Y	-0-			-0-

HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725														
08	1426 N	1050	-0-	-376	-0-	43	1	1007	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	53	1	1152	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	27	1	1080	2	N	-0-			-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	34	1	1007	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	36	1	1078	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	593	-0-	-523	-0-	24	1	569	2	N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356														
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508														
08	4371 X	3821	-0-	-550	-0-	209	1	3612	2	Y	-0-			-0-
09	4230 X	3636	-0-	-594	-0-	433	1	3203	2	Y	-0-			-0-
10	4371 X	3771	-0-	-600	-0-	169	1	3602	2	Y	-0-			-0-
11	3960 X	3138	-0-	-822	-0-	82	1	3056	2	Y	-0-			-0-
12	3875 X	2255	-0-	-1620	-0-	219	1	2036	2	Y	-0-			-0-
01	3813 X	2218	-0-	-1595	-0-	7	1	2211	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410														
08	3007 X	1201	-0-	-1806	-0-	66	1	1135	2	Y	-0-			-0-
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	301	1	2225	2	Y	-0-			-0-
10	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	160	1	3399	2	Y	-0-			-0-
11	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	34	1	1251	2	Y	-0-			-0-
12	2573 X	1080	-0-	-1493	-0-	105	1	975	2	Y	-0-			-0-
01	2573 X	2180	-0-	-393	-0-	7	1	2173	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565 X	2395	-0-	-1170	-0-	131	1	2264	2	Y	-0-			-0-
09	3450 X	2136	-0-	-1314	-0-	254	1	1882	2	Y	-0-			-0-
10	3565 X	2024	-0-	-1541	-0-	91	1	1933	2	Y	-0-			-0-
11	3450 X	1758	-0-	-1692	-0-	46	1	1712	2	Y	-0-			-0-
12	2418 X	1271	-0-	-1147	-0-	124	1	1147	2	Y	-0-			-0-
01	2387 X	1914	-0-	-473	-0-	6	1	1908	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470														
08	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	241	1	4155	2	Y	-0-			-0-
09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	486	1	3593	2	Y	-0-			-0-
10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	185	1	3938	2	Y	-0-			-0-
11	3990 X	3448	-0-	-542	-0-	90	1	3358	2	Y	-0-			-0-
12	4123 X	2646	-0-	-1477	-0-	258	1	2388	2	Y	-0-			-0-
01	4402 X	2406	-0-	-1996	-0-	8	1	2398	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210														
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368														
08	4836 X	4245	-0-	-591	-0-	233	1	4012	2	Y	-0-			-0-
09	4680 X	4499	-0-	-181	-0-	536	1	3963	2	Y	-0-			-0-
10	4836 X	4552	-0-	-284	-0-	204	1	4348	2	Y	-0-			-0-
11	4680 X	3997	-0-	-683	-0-	104	1	3893	2	Y	-0-			-0-
12	4557 X	4199	-0-	-358	-0-	409	1	3790	2	Y	-0-			-0-
01	4557 X	2986	-0-	-1571	-0-	9	1	2977	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615												
08	3286 X	2240	-0-	-1046	-0-	2240	2			Y	-0-	-0-
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	595	1	3098	2	Y	-0-	-0-
10	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	765	1	2840	2	Y	-0-	-0-
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	706	1	2586	2	Y	-0-	-0-
12	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	1397	1	2391	2	Y	-0-	-0-
01	3751 X	3412	-0-	-339	-0-	379	1	3033	2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550												
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-	-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	68	1	356	2	Y	-0-	-0-
10	496 N	353	-0-	-143	-0-	75	1	278	2	Y	-0-	-0-
11	840 N	575	-0-	-265	-0-	123	1	452	2	Y	-0-	-0-
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	485	1	831	2	Y	-0-	-0-
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	146	1	1168	2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956												
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	43	1	738	2	Y	-0-	-0-
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	91	1	673	2	Y	-0-	-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	Y	-0-	-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	678	2	Y	-0-	-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	75	1	691	2	Y	-0-	-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388												
08	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	180	1	6901	2	N	-0-	-0-
09	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	49	1	6668	2	N	-0-	-0-
10	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	256	1	6782	2	N	-0-	-0-
11	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	303	1	6441	2	N	-0-	-0-
12	6882 X	6789	-0-	-93	-0-	335	1	6454	2	N	-0-	-0-
01	6882 X	5897	-0-	-985	-0-	339	1	5558	2	N	-0-	-0-
BR/WHOHEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
WILLIAMS WELL #:										3	RRCID -> 282216		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12540	PERF.11299	- 11436
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	279 N	-0-	-0-		-279	-0-						N	-0-			-0-	
09	9 N	-0-	-0-		-9	-0-						N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
T-BAR X SMITHERMAN					WELL #:	1	RRCID -> 282968		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 16000	PERF.13315	- 13529				
08	3 N	3	-0-		-0-	-0-		3	2			N	-0-			-0-	
09	6 N	1	-0-		-5	-0-		1	2			N	-0-			-0-	
10	2 N	-0-	-0-		-2	-0-						N	-0-			-0-	
11	5 N	5	-0-		-0-	-0-		5	2			N	-0-			-0-	
12	2 N	2	-0-		-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-	
01	18 N	18	-0-		-0-	-0-		18	2			N	-0-			-0-	
EAGLE OIL & GAS CO. DESTEFANO					238634 WELL #:	1	RRCID -> 220092		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 13192	PERF.10162	- 11902				
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
TXU					WELL #:	1	RRCID -> 230253		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 11125	PERF. 9768	- 10260				
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2024																	
MENTZEL GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 230650		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 11825	PERF.10739	- 11467				
08	651 N	589	-0-		-62	-0-		28	1	561	3	N	-0-			-0-	
09	600 N	566	-0-		-34	-0-		30	1	536	3	N	-0-			-0-	
10	589 N	537	-0-		-52	-0-		32	1	505	3	N	-0-			-0-	
11	570 N	525	-0-		-45	-0-		35	1	490	3	N	-0-			-0-	
*12	589 N	562	-0-		-27	-0-		15	1	523	3	N	22			22	
								24	9								
01	1924 N	1924	-0-		-0-	-0-		30	1	1894	3	N	-0-			22	
DEVON FEE 6					WELL #:	1	RRCID -> 233107		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11700	PERF.10110	- 11194				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2232 X	1953	-0-	-279	-0-	100	1	1853	3	N	-0-			18
09	2010 X	1871	-0-	-139	-0-	107	1	1764	3	N	-0-			18
10	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	131	1	1929	3	N	-0-			18
11	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	141	1	1882	3	N	-0-			18
*12	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	63	1	1974	3	N	112			130
						123	9							
01	2046 X	1972	-0-	-74	-0-	31	1	1939	3	N	2			132
						2	9							

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685														
08	992 X	49	-0-	-943	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
09	960 X	153	-0-	-807	-0-	9	1	144	3	N	-0-			-0-
10	744 X	230	-0-	-514	-0-	15	1	215	3	N	-0-			-0-
11	570 X	127	-0-	-443	-0-	9	1	118	3	N	-0-			-0-
12	589 X	210	-0-	-379	-0-	7	1	203	3	N	-0-			-0-
01	217 X	197	-0-	-20	-0-	3	1	194	3	N	-0-			-0-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988														
08	465 N	414	-0-	-51	-0-	7	1	407	3	N	-0-			-0-
09	840 N	301	-0-	-539	-0-	7	1	294	3	N	-0-			-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	28	1	733	3	N	-0-			-0-
*12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	882	3	55	9	N	50			50
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	10	1	630	3	N	-0-			50

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794														
08	4774 X	1192	-0-	-3582	-0-	64	1	1128	3	N	-0-			-0-
09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	195	1	3095	3	N	-0-			-0-
10	1333 X	550	-0-	-783	-0-	36	1	514	3	N	-0-			-0-
11	1140 X	403	-0-	-737	-0-	29	1	374	3	N	-0-			-0-
12	3410 X	124	-0-	-3286	-0-	4	1	120	3	N	-0-			-0-
01	3410 X	208	-0-	-3202	-0-	3	1	205	3	N	-0-			-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046														
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	170	1	2130	3	N	-0-			53
09	2430 N	2251	-0-	-179	-0-	179	1	2072	3	N	-0-			53
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	200	1	2128	3	N	-0-			53
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	208	1	2072	3	N	-0-			53
12	2325 N	2284	-0-	-41	-0-	123	1	2161	3	N	-0-			53
01	2325 N	2268	-0-	-57	-0-	35	1	2233	3	N	-0-			53

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																		
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1683	3	N	-0-					74
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1628	3	N	-0-					74
10	1829 N	1597	-0-	-232	-0-	-0-		77	1	1520	3	N	-0-					74
11	1680 N	954	-0-	-726	-0-	-0-		51	1	903	3	N	-0-					74
*12	1767 N	1434	-0-	-333	-0-	-0-		20	1	1324	3	N	82					156
								90	9									
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	1604	3	N	-0-					156

TXU SOUTH					WELL #:	2	RRCID ->	241607	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12412	PERF.10150	-	11954			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

REYNOLDS GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	241815	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10196	-	12135			
08	1984 X	1665	-0-	-319	-0-	-0-		100	1	1565	3	N	-0-					-0-
09	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	1432	3	N	-0-					-0-
10	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	1715	3	N	-0-					-0-
11	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	-0-		138	1	1637	3	N	-0-					-0-
12	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1661	3	N	-0-					-0-
01	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	1998	3	N	-0-					-0-

KOEHLER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	241909	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10022	-	11706			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

DEVON FEE 2 GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	243482	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10096	-	11986			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

TXU NORTH					WELL #:	3	RRCID ->	243490	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	12204	PERF.10106	-	11814			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																		
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-			95	1	1662	3	N	-0-					57
09	1530 N	1483	-0-	-47	-0-			89	1	1394	3	N	-0-					57
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-			109	1	1533	3	N	-0-					57
11	1710 N	1678	-0-	-32	-0-			121	1	1557	3	N	-0-					57
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-			55	1	1589	3	N	-0-					57
01	1643 N	1623	-0-	-20	-0-			25	1	1598	3	N	-0-					57

LONDON													WELL #: 1	RRCID -> 244071	COMPL. DATE 08/16/2009	TOTAL DEPTH 12520	PERF. 10728	- 10914
08	2697 X	2477	-0-	-220	-0-			139	1	2338	3	N	-0-					48
09	2550 X	2375	-0-	-175	-0-			147	1	2228	3	N	-0-					48
10	2573 X	2436	-0-	-137	-0-			166	1	2270	3	N	-0-					48
11	2460 X	2349	-0-	-111	-0-			174	1	2175	3	N	-0-					48
12	2480 X	2427	-0-	-53	-0-			86	1	2341	3	N	-0-					48
01	2480 X	2364	-0-	-116	-0-			37	1	2327	3	N	-0-					48

DEVON FEE 4 GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 244966	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 12297	PERF. 10048	- 12135
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-			12	1	257	3	N	-0-					-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-			15	1	291	3	N	-0-					-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-			13	1	227	3	N	-0-					-0-
11	270 N	136	-0-	-134	-0-			8	1	128	3	N	-0-					-0-
12	310 N	162	-0-	-148	-0-			4	1	158	3	N	-0-					-0-
01	248 N	58	-0-	-190	-0-			1	1	57	3	N	-0-					-0-

REYNOLDS GAS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 247690	COMPL. DATE 12/24/2008	TOTAL DEPTH 12426	PERF. 11752	- 11910
08	2945 X	2622	-0-	-323	-0-			180	1	2442	3	N	-0-					-0-
09	2790 X	2517	-0-	-273	-0-			187	1	2330	3	N	-0-					-0-
10	2821 X	2522	-0-	-299	-0-			204	1	2318	3	N	-0-					-0-
11	2700 X	2432	-0-	-268	-0-			210	1	2222	3	N	-0-					-0-
*12	2635 X	2415	-0-	-220	-0-			113	1	2223	3	N	72					72
								79	9									
01	2635 X	2467	-0-	-168	-0-			38	1	2429	3	N	-0-					72

DEVON FEE 7 GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 247796	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 12425	PERF. 11226	- 11915
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-			13	1	301	3	N	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-			8	1	161	3	N	-0-					-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-			16	1	264	3	N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-			19	1	288	3	N	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-			5	1	201	3	N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 247833	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH 12332	PERF. 10938	- 11885
08	9579 X	7770	-0-	-1809	-0-			230	1	7540	3	N	-0-					21
09	9270 X	6942	-0-	-2328	-0-			246	1	6696	3	N	-0-					21
10	9207 X	7240	-0-	-1967	-0-			305	1	6935	3	N	-0-					21
11	7770 X	7233	-0-	-537	-0-			347	1	6886	3	N	-0-					21
12	7967 X	7074	-0-	-893	-0-			61	1	7013	3	N	-0-					21
01	7781 X	6826	-0-	-955	-0-			106	1	6720	3	N	-0-					21

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON									
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																				
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		3 N	-0-	-0-		-3	-0-						N	-0-						43
09		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						43
10		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						43
11		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						43
12		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						43
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						43
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914																				
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						78
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						78
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						78
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						78
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	122						200
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						200
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935																				
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	13						13
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						13
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590																				
08	3782	X	3207	-0-		-575	-0-	168	1	3039	3	N	-0-							-0-
09	3660	X	3237	-0-		-423	-0-	188	1	3049	3	N	-0-							-0-
10	3689	X	3373	-0-		-316	-0-	219	1	3154	3	N	-0-							-0-
11	3510	X	3073	-0-		-437	-0-	217	1	2856	3	N	-0-							-0-
12	3565	X	3277	-0-		-288	-0-	105	1	3172	3	N	-0-							-0-
01	3379	X	3188	-0-		-191	-0-	50	1	3138	3	N	-0-							-0-
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678																				
08	806	N	-0-	-0-		-806	-0-						N	-0-						-0-
09	750	N	652	-0-		-98	-0-	33	1	619	3	N	-0-							-0-
10	775	N	657	-0-		-118	-0-	37	1	620	3	N	-0-							-0-
11	633	N	633	-0-		-0-	-0-	39	1	594	3	N	-0-							-0-
*12	682	N	678	-0-		-4	-0-	15	1	611	3	N	47							47
								52	9											
01	807	N	807	-0-		-0-	-0-	13	1	794	3	N	-0-							47
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386																				
08	4727	X	4727	-0-		-0-	-0-	232	1	4495	3	N	-0-							43
09	3962	X	3962	-0-		-0-	-0-	218	1	3744	3	N	-0-							43
10	4463	X	4463	-0-		-0-	-0-	275	1	4188	3	N	-0-							43
11	4386	X	4386	-0-		-0-	-0-	295	1	4091	3	N	-0-							43
*12	3779	X	3779	-0-		-0-	-0-	105	1	3558	3	N	105							148
								116	9											
01	4529	X	4529	-0-		-0-	-0-	71	1	4450	3	N	7							155
								8	9											

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
EAGLE OIL & GAS CO.				//CONT.//	238634														
DEVON FEE 8 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	258876	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL	DEPTH	12322	PERF.10018	-	10196				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	N	-0-					78
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	238	3	N	-0-					78
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	N	-0-					78
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-					78
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					78
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					78
DEVON FEE 6 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	259808	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL	DEPTH	12360	PERF.10471	-	12110				
08	3100	N	2682	-0-	-418	4035	129	1	2553	3	N	-0-							-0-
09	3000	N	2590	-0-	-410	3625	140	1	2450	3	N	-0-							-0-
10	3100	N	2519	-0-	-581	3044	153	1	2366	3	N	-0-							-0-
11	3000	N	2434	-0-	-566	2478	161	1	2273	3	N	-0-							-0-
*12	3100	N	2431	-0-	-669	1809	67	1	2344	3	N	18							18
							20	9											
*01	3100	N	2425	-0-	-675	1134	38	1	2387	3	N	-0-							18
DEVON FEE 5 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	259900	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL	DEPTH	12135	PERF.10887	-	10897				
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-							16
09	30	N	13	-0-	-17	-0-			13	3		N	-0-						16
10	62	N	12	-0-	-50	-0-			1	1	11	3	N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16
*12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						N	1						17
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-						17
TXU 8				WELL #:	1	RRCID ->	261872	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.10983	-	10993				
08	22413	X	17394	-0-	-5019	-0-	483	1	16911	3	N	-0-							31
09	20040	X	16334	-0-	-3706	-0-	549	1	15785	3	N	-0-							31
10	19933	X	17674	-0-	-2259	-0-	714	1	16960	3	N	-0-							31
11	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	983	1	20285	3	N	-0-							31
*12	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	130	1	19199	3	N	11							42
							12	9											
01	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	302	1	19049	3	N	-0-							42
TXU 7 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	261874	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL	DEPTH	12230	PERF.10802	-	10878				
08	31465	X	28855	-0-	-2610	-0-	819	1	28036	3	N	-0-							18
09	30450	X	28492	-0-	-1958	-0-	976	1	27516	3	N	-0-							18
10	36514	X	36514	-0-	-0-	-0-	1498	1	35016	3	N	-0-							18
11	39294	X	39294	-0-	-0-	-0-	1840	1	37454	3	N	-0-							18
*12	36055	X	36055	-0-	-0-	-0-	265	1	35780	3	N	9							27
							10	9											
01	36518	X	36009	-0-	-509	-0-	562	1	35447	3	N	-0-							27
TXU 5 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	262609	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL	DEPTH	11980	PERF. 9846	-	11716				
08	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	95	1	1900	3	N	-0-							-0-
09	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	100	1	1766	3	N	-0-							-0-
10	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	114	1	1779	3	N	-0-							-0-
11	1920	N	1804	-0-	-116	-0-	119	1	1685	3	N	-0-							-0-
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	52	1	1853	3	N	23							23
							25	9											
01	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	29	1	1817	3	N	-0-							23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780												
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 AMT CODE AMT CODE									
08	28827 X	28827	-0-	-0-	-0-	868	1	27959	3	N	-0-	23
09	28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	1017	1	27252	3	N	-0-	23
10	26895 X	26895	-0-	-0-	-0-	1149	1	25746	3	N	-0-	23
11	27900 X	25397	-0-	-2503	-0-	1232	1	24165	3	N	-0-	23
12	30978 X	30978	-0-	-0-	-0-	283	1	30695	3	N	-0-	23
01	29202 X	28851	-0-	-351	-0-	450	1	28401	3	N	-0-	23
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707												
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	3	N	-0-	-0-
09	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	61	1	948	3	N	-0-	-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	72	1	1007	3	N	-0-	-0-
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	81	1	1038	3	N	-0-	-0-
12	1054 N	975	-0-	-79	-0-	33	1	942	3	N	-0-	-0-
01	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	16	1	1013	3	N	-0-	-0-
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990												
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	3	N	-0-	6
09	180 N	74	-0-	-106	-0-	2	1	72	3	N	-0-	6
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	N	-0-	6
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	N	-0-	6
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-	6
01	403 N	203	-0-	-200	-0-	3	1	200	3	N	-0-	6
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	45
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091												
08	14787 X	12060	-0-	-2727	-0-	795	1	11265	3	N	-0-	40
09	12690 X	11809	-0-	-881	-0-	845	1	10964	3	N	-0-	40
10	13113 X	11924	-0-	-1189	-0-	931	1	10993	3	N	-0-	40
11	12420 X	11604	-0-	-816	-0-	971	1	10633	3	N	-0-	40
12	12214 X	11719	-0-	-495	-0-	536	1	11183	3	N	-0-	40
01	12214 X	11445	-0-	-769	-0-	179	1	11266	3	N	-0-	40
TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973												
08	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	447	1	10744	3	N	-0-	15
09	10740 X	10713	-0-	-27	-0-	490	1	10223	3	N	-0-	15
10	11098 X	10580	-0-	-518	-0-	555	1	10025	3	N	-0-	15
11	10830 X	10258	-0-	-572	-0-	597	1	9661	3	N	-0-	15
12	11191 X	10497	-0-	-694	-0-	202	1	10295	3	N	-0-	15
01	11191 X	9663	-0-	-1528	-0-	151	1	9512	3	N	-0-	15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	13950 X	11054	-0-	-2896	-0-	620	1	10434	3	N	-0-		35	
09	13500 X	10832	-0-	-2668	-0-	670	1	10162	3	N	-0-		35	
10	14090 X	14090	-0-	-0-	-0-	964	1	13126	3	N	-0-		35	
11	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	1063	1	13293	3	N	-0-		35	
12	15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	541	1	14591	3	N	-0-		35	
*01	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	235	1	14839	3	N	-0-		35	
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10868 - 10937														
08	40703 X	38806	-0-	-1897	-0-	961	1	37845	3	N	-0-		-0-	
09	42280 X	42280	-0-	-0-	-0-	1296	1	40984	3	N	-0-		-0-	
10	107647 X	107647	-0-	-0-	-0-	4031	1	103616	3	N	-0-		-0-	
11	70784 X	70784	-0-	-0-	-0-	3063	1	67721	3	N	-0-		-0-	
12	43679 X	36625	-0-	-7054	-0-	134	1	36491	3	N	-0-		-0-	
01	107632 X	34913	-0-	-72719	-0-	545	1	34368	3	N	-0-		-0-	
FINALLY RESOURCES LLC 268323 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552														
VARVEL WELL #: 1														
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		56	
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-		56	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		56	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		56	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		56	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56	
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048														
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		28	
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-		28	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		28	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		28	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		28	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28	
FLETCHER OPERATING, LLC 273611 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466														
MOORE, J. F. WELL #: 1														
08	434 N	341	-0-	-93	-0-	73	1	268	2	N	-0-		-0-	
09	390 N	313	-0-	-77	-0-	48	1	265	2	N	-0-		-0-	
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	53	1	267	2	N	-0-		-0-	
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	70	1	279	2	N	-0-		-0-	
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	66	1	279	2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1														
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-		-0-	
09	1290 N	811	-0-	-479	-0-	811	2			N	-0-		-0-	
10	1395 N	331	-0-	-1064	-0-	331	2			N	-0-		-0-	
11	1320 N	191	-0-	-1129	-0-	191	2			N	-0-		-0-	
12	837 N	167	-0-	-670	-0-	167	2			N	-0-		-0-	
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034												
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	
08	2654 N	1707	-0-	-947	-0-	1707 2	N	-0-			-0-	
09	1830 N	1669	-0-	-161	-0-	1669 2	N	-0-			-0-	
10	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1765 2	N	-0-			-0-	
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2	N	-0-			-0-	
12	1736 N	1337	-0-	-399	-0-	1337 2	N	-0-			-0-	
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-		N	NO RPT			-0-	
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965												
08	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2	N	-0-			-0-	
09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2	N	-0-			-0-	
10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2	N	-0-			-0-	
11	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2	N	-0-			-0-	
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2	N	-0-			-0-	
01	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT			-0-	
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976												
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			-0-	
09	240 N	144	-0-	-96	-0-	144 2	N	-0-			-0-	
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2	N	-0-			-0-	
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-	
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	N	-0-			-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 2	N	-0-			-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-	
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			-0-	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-	
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
08	3627 X	890	-0-	-2737	-0-	890 2	N	-0-			-0-	
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-		N	-0-			-0-	
10	3627 X	1897	-0-	-1730	-0-	1897 2	N	-0-			-0-	
11	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-			-0-	
12	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-			-0-	
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-		N	NO RPT			-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
08	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	1148 2	N	-0-			-0-	
09	1230 N	1201	-0-	-29	-0-		N	-0-			-0-	
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-			-0-	
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-			-0-	
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-			-0-	
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT			-0-	
MITCHELL UNIT IIII WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
08	279 N	77	-0-	-202	-0-	77 2	N	-0-			-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-	
10	279 N	191	-0-	-88	-0-	191 2	N	-0-			-0-	
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-			-0-	
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-	
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
09	780 N	692	-0-	-88	-0-	692	2			N	-0-			-0-
10	775 N	551	-0-	-224	-0-	551	2			N	-0-			-0-
11	930 N	574	-0-	-356	-0-	574	2			N	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734														
08	3100 N	2330	-0-	-770	4549	2330	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	1549					N	-0-			-0-
10	3100 N	2618	-0-	-482	1067	2618	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	2541	-0-	-459	608	2541	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	2730	-0-	-370	238	2730	2			N	-0-			-0-
01	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790														
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
10	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942														
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704														
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754														
08	3100 X	1676	-0-	-1424	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
09	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			N	-0-			-0-
11	3300 X	3275	-0-	-25	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
12	3410 X	1190	-0-	-2220	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888														
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
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	
08	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738 2	N	-0-			-0-	
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-		N	-0-			-0-	
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-			-0-	
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2	N	-0-			-0-	
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	-0-			-0-	
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-		N	NO RPT			-0-	
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
08	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2	N	-0-			-0-	
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-		N	-0-			-0-	
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2	N	-0-			-0-	
11	2640 X	2464	-0-	-176	-0-	2464 2	N	-0-			-0-	
12	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2	N	-0-			-0-	
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-		N	NO RPT			-0-	
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786												
08	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2	N	-0-			-0-	
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-		N	-0-			-0-	
10	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 2	N	-0-			-0-	
11	3630 X	3555	-0-	-75	-0-	3555 2	N	-0-			-0-	
12	3751 X	2370	-0-	-1381	-0-	2370 2	N	-0-			-0-	
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-		N	NO RPT			-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968												
08	1333 X	733	-0-	-600	-0-	733 2	N	-0-			-0-	
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-			-0-	
10	1333 X	737	-0-	-596	-0-	737 2	N	-0-			-0-	
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-			-0-	
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-			-0-	
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT			-0-	
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888												
08	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 2	N	-0-			-0-	
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-		N	-0-			-0-	
10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2	N	-0-			-0-	
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2	N	-0-			-0-	
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2	N	-0-			-0-	
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-		N	NO RPT			-0-	
MITCHELL UNIT IIII WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670												
08	3782 X	3701	-0-	-81	-0-	3701 2	N	-0-			-0-	
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-		N	-0-			-0-	
10	4185 X	3815	-0-	-370	-0-	3815 2	N	-0-			-0-	
11	4050 X	3334	-0-	-716	-0-	3334 2	N	-0-			-0-	
12	3689 X	3647	-0-	-42	-0-	3647 2	N	-0-			-0-	
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-		N	NO RPT			-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005												
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2	N	-0-			-0-	
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-			-0-	
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	N	-0-			-0-	
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-			-0-	
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-			-0-	
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 2		N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2		N	-0-			-0-
11	420 N	301	-0-	-119	-0-	301 2		N	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078												
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
11	1080 N	874	-0-	-206	-0-	874 2		N	-0-			-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034												
08	527 N	9	-0-	-518	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968												
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			-0-
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838												
08	3875 X	3794	-0-	-81	-0-	3794 2		N	-0-			-0-
09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-			-0-
10	3906 X	3704	-0-	-202	-0-	3704 2		N	-0-			-0-
11	3780 X	3550	-0-	-230	-0-	3550 2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	3511 2		N	-0-			-0-
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT			-0-
MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202												
08	3782 X	3585	-0-	-197	-0-	3585 2		N	-0-			-0-
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-			-0-
10	3782 X	3422	-0-	-360	-0-	3422 2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3577	-0-	-83	-0-	3577 2		N	-0-			-0-
12	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265 2		N	-0-			-0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			-0-
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708												
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
11	390 N	298	-0-	-92	-0-	298 2		N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754														
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			-0-
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578														
08	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-			-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-			-0-
11	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-			-0-
12	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-			-0-
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004														
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-			-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798														
08	3100 N	2340	-0-	-760	1303	2340	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	2103	-0-	-897	406	2103	2			N	-0-			-0-
10	2414 N	2008	-0-	-406	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884														
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
09	510 N	380	-0-	-130	-0-					N	-0-			-0-
10	713 N	248	-0-	-465	-0-	248	2			N	-0-			-0-
11	390 N	159	-0-	-231	-0-	159	2			N	-0-			-0-
12	403 N	131	-0-	-272	-0-	131	2			N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549														
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118														
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
11	900 N	732	-0-	-168	-0-	732	2			N	-0-			-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020														
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
12	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924														
08	5673 X	4422	-0-	-1251	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
09	5490 X	4867	-0-	-623	-0-	4867	2			N	-0-			-0-
10	5301 X	4889	-0-	-412	-0-	4889	2			N	-0-			-0-
11	5130 X	4638	-0-	-492	-0-	4638	2			N	-0-			-0-
12	5301 X	4712	-0-	-589	-0-	4712	2			N	-0-			-0-
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030														
08	3100 N	1594	-0-	-1506	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	541				N	-0-			-0-
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958														
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-			-0-
09	3420 X	3292	-0-	-128	-0-	3292	2			N	-0-			-0-
10	3534 X	2695	-0-	-839	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
11	3420 X	2797	-0-	-623	-0-	2797	2			N	-0-			-0-
12	3410 X	3369	-0-	-41	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224 2	N	-0-			-0-	
09	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2	N	-0-			-0-	
10	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145 2	N	-0-			-0-	
11	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2	N	-0-			-0-	
12	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706 2	N	-0-			-0-	
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-		N	NO RPT			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785												
08	3472 X	3116	-0-	-356	-0-	3116 2	N	-0-			-0-	
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2	N	-0-			-0-	
10	2945 X	2541	-0-	-404	-0-	2541 2	N	-0-			-0-	
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2	N	-0-			-0-	
12	3472 X	1951	-0-	-1521	-0-	1951 2	N	-0-			-0-	
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-		N	NO RPT			-0-	
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-			-0-	
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-			-0-	
10	589 N	424	-0-	-165	-0-	424 2	N	-0-			-0-	
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-			-0-	
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-			-0-	
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			-0-	
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-			-0-	
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-			-0-	
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-			-0-	
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-			-0-	
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2	N	-0-			-0-	
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT			-0-	
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
08	1798 N	1382	-0-	-416	-0-	1382 2	N	-0-			-0-	
09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	N	-0-			-0-	
10	1829 N	1445	-0-	-384	-0-	1445 2	N	-0-			-0-	
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-			-0-	
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	N	-0-			-0-	
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-		N	NO RPT			-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
08	2728 X	1830	-0-	-898	-0-	1830 2	N	-0-			-0-	
09	1920 X	1760	-0-	-160	-0-	1760 2	N	-0-			-0-	
10	2139 X	1940	-0-	-199	-0-	1940 2	N	-0-			-0-	
11	2070 X	1576	-0-	-494	-0-	1576 2	N	-0-			-0-	
12	2139 X	1360	-0-	-779	-0-	1360 2	N	-0-			-0-	
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-		N	NO RPT			-0-	
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893													
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		
08	3100 N	2084	-0-	-1016	4787	2084 2	N	-0-			-0-		
09	3000 N	2113	-0-	-887	3900	2113 2	N	-0-			-0-		
10	3100 N	2475	-0-	-625	3275	2475 2	N	-0-			-0-		
11	3000 N	2626	-0-	-374	2901	2626 2	N	-0-			-0-		
12	3100 N	2766	-0-	-334	2567	2766 2	N	-0-			-0-		
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	87		N	NO RPT			-0-		
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264													
08	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1222 2	N	-0-			-0-		
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-		N	-0-			-0-		
10	1271 N	726	-0-	-545	-0-	726 2	N	-0-			-0-		
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2	N	-0-			-0-		
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0-			-0-		
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT			-0-		
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903													
08	1798 N	1457	-0-	-341	-0-	1457 2	N	-0-			-0-		
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2	N	-0-			-0-		
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2	N	-0-			-0-		
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2	N	-0-			-0-		
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2	N	-0-			-0-		
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-		N	NO RPT			-0-		
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501													
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			-0-		
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119 2	N	-0-			-0-		
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2	N	-0-			-0-		
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2	N	-0-			-0-		
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			-0-		
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-		
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980													
08	186 N	82	-0-	-104	-0-	82 2	N	-0-			-0-		
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68 2	N	-0-			-0-		
10	155 N	55	-0-	-100	-0-	55 2	N	-0-			-0-		
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-		
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			-0-		
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-		
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059													
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 2	N	-0-			-0-		
09	3330 X	3329	-0-	-1	-0-	3329 2	N	-0-			-0-		
10	3441 X	3087	-0-	-354	-0-	3087 2	N	-0-			-0-		
11	3420 X	3073	-0-	-347	-0-	3073 2	N	-0-			-0-		
12	3534 X	3234	-0-	-300	-0-	3234 2	N	-0-			-0-		
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-		N	NO RPT			-0-		
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916													
08	3472 X	1250	-0-	-2222	-0-	1250 2	N	-0-			-0-		
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-		N	-0-			-0-		
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-		N	-0-			-0-		
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-		N	-0-			-0-		
12	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-			-0-		
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080													
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		
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-			-0-		
09	690 N	535	-0-	-155	-0-	535 2	N	-0-			-0-		
10	589 N	406	-0-	-183	-0-	406 2	N	-0-			-0-		
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	565 2	N	-0-			-0-		
12	558 N	458	-0-	-100	-0-	458 2	N	-0-			-0-		
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT			-0-		
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971													
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2	N	-0-			-0-		
09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2	N	-0-			-0-		
10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2	N	-0-			-0-		
11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2	N	-0-			-0-		
12	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2	N	-0-			-0-		
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-		N	NO RPT			-0-		
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776													
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-		
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			-0-		
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-		
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2	N	-0-			-0-		
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2	N	-0-			-0-		
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-		
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876													
08	744 X	549	-0-	-195	-0-	549 2	N	-0-			-0-		
09	720 X	510	-0-	-210	-0-	510 2	N	-0-			-0-		
10	620 X	287	-0-	-333	-0-	287 2	N	-0-			-0-		
11	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-			-0-		
12	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-			-0-		
01	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			-0-		
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673													
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2	N	-0-			-0-		
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-			-0-		
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-			-0-		
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-			-0-		
12	527 N	305	-0-	-222	-0-	305 2	N	-0-			-0-		
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT			-0-		
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021													
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-			-0-		
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-			-0-		
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-			-0-		
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-			-0-		
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-			-0-		
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			-0-		
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773													
08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2	N	-0-			-0-		
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-			-0-		
10	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420 2	N	-0-			-0-		
11	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113 2	N	-0-			-0-		
12	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6195 2	N	-0-			-0-		
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898													
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 AMT CODE BALANCE										
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	1016	-0-	-124	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046													
08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860													
08	9406 X	4223	-0-	-5183	-0-	4223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2430 X	2342	-0-	-88	-0-	2342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2511 X	1951	-0-	-560	-0-	1951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724													
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956													
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903													
08	1178 N	758	-0-	-420	-0-	758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	652	-0-	-638	-0-	652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	671	-0-	-414	-0-	671	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 N	540	-0-	-142	-0-	540	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997													
08	868 N	622	-0-	-246	-0-	622	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806 N	731	-0-	-75	-0-	731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-			-0-
09	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-			-0-
10	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-			-0-
11	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-			-0-
12	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-			-0-
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145														
08	3658 X	3123	-0-	-535	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-			-0-
11	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-			-0-
12	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-			-0-
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006														
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938														
08	3224 X	3062	-0-	-162	-0-	3062	2			N	-0-			-0-
09	3120 X	2853	-0-	-267	-0-					N	-0-			-0-
10	2914 X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			N	-0-			-0-
11	2970 X	2611	-0-	-359	-0-					N	-0-			-0-
12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-			-0-
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056														
08	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
09	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
10	2294 X	1665	-0-	-629	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
11	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-			-0-
12	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-			-0-
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884														
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186														
08	1209 N	903	-0-	-306	-0-	903	2			N	-0-			-0-
09	750 N	537	-0-	-213	-0-	537	2			N	-0-			-0-
10	961 N	332	-0-	-629	-0-					N	-0-			-0-
11	870 N	583	-0-	-287	-0-	583	2			N	-0-			-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
10	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
11	1380 N	1059	-0-	-321	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834														
08	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-			-0-
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-			-0-
12	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-			-0-
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739														
08	4805 X	159	-0-	-4646	-0-	159	2			N	-0-			-0-
09	5040 X	71	-0-	-4969	-0-	71	2			N	-0-			-0-
10	5208 X	4274	-0-	-934	-0-	4274	2			N	-0-			-0-
11	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-			-0-
12	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-			-0-
01	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031														
08	3038 X	2908	-0-	-130	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
09	2940 X	2710	-0-	-230	-0-	2710	2			N	-0-			-0-
10	3038 X	2774	-0-	-264	-0-	2774	2			N	-0-			-0-
11	2940 X	2384	-0-	-556	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
12	2976 X	2768	-0-	-208	-0-	2768	2			N	-0-			-0-
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962														
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
10	2294 N	1474	-0-	-820	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
11	2400 N	2269	-0-	-131	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
12	2387 N	2160	-0-	-227	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656														
08	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-			-0-
09	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-			-0-
10	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-			-0-
11	2670 X	1843	-0-	-827	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
12	2759 X	1898	-0-	-861	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY BEAL ESTATE														CNTY: ROBERTSON			
//CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED														CAPACITY			
//CONT.// 386310																	
WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-	
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-	
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-	
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-	
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-	
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-	
REAGAN GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940			
08	8459 X	4298	-0-	-4161	-0-	4298	2			N	-0-					-0-	
09	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-	
10	2759 X	2649	-0-	-110	-0-	2649	2			N	-0-					-0-	
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-	
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-	
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-	
MITCHELL GAS UNIT III														WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657			
08	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-	
09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-	
10	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-	
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-	
12	713 X	234	-0-	-479	-0-	234	2			N	-0-					-0-	
01	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-	
MITCHELL GAS UNIT III														WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866			
08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-	
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-	
10	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-	
11	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-	
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-	
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-	
BILLY TURNER GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892			
08	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-	
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-	
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					-0-	
12	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2														WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025			
08	2728 X	2594	-0-	-134	-0-	2594	2			N	-0-					113	
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					113	
10	2697 X	2579	-0-	-118	-0-	2579	2			N	-0-					113	
11	2610 X	2416	-0-	-194	-0-	2416	2			N	-0-					113	
12	2728 X	2374	-0-	-354	-0-	2374	2			N	-0-					113	
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					113	
REAGAN GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994			
08	1116 N	595	-0-	-521	-0-	595	2			N	-0-					-0-	
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-	
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-	
11	570 N	197	-0-	-373	-0-	197	2			N	-0-					-0-	
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-	
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	5828 X	2739	-0-	-3089	-0-	2739	2		N	-0-				-0-
09	5640 X	1804	-0-	-3836	-0-	1804	2		N	-0-				-0-
10	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2		N	-0-				-0-
11	4320 X	2442	-0-	-1878	-0-	2442	2		N	-0-				-0-
12	4464 X	1714	-0-	-2750	-0-	1714	2		N	-0-				-0-
01	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-				N	NO RPT				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787														
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-				-0-
09	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-				-0-
10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		N	-0-				-0-
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-				-0-
12	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-				-0-
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT				-0-
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984														
08	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2		N	-0-				-0-
09	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2		N	-0-				-0-
10	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2		N	-0-				-0-
11	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2		N	-0-				-0-
12	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2		N	-0-				-0-
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953														
08	651 N	382	-0-	-269	-0-	382	2		N	-0-				-0-
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2		N	-0-				-0-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2		N	-0-				-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-				-0-
12	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2		N	-0-				-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068														
08	1054 N	792	-0-	-262	-0-	792	2		N	-0-				-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-				-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-				-0-
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-				-0-
12	1457 N	1174	-0-	-283	-0-	1174	2		N	-0-				-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998														
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-				-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-				-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-				-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-				-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-				-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT				-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106														
08	1581 N	1290	-0-	-291	-0-	1290	2		N	-0-				-0-
09	1560 N	850	-0-	-710	-0-	850	2		N	-0-				-0-
10	1581 N	391	-0-	-1190	-0-	391	2		N	-0-				-0-
11	1260 N	733	-0-	-527	-0-	733	2		N	-0-				-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-				-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658														
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			
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-			-0-			
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-			-0-			
10	1147 N	685	-0-	-462	-0-	685 2	N	-0-			-0-			
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-			-0-			
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-			-0-			
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT			-0-			
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890														
08	3100 N	1499	-0-	-1601	-0-	1499 2	N	-0-			-0-			
09	1970 N	1296	-0-	-674	-0-	1296 2	N	-0-			-0-			
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2	N	-0-			-0-			
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-			-0-			
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2	N	-0-			-0-			
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-		N	NO RPT			-0-			
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051														
08	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2	N	-0-			-0-			
09	2610 X	2535	-0-	-75	-0-	2535 2	N	-0-			-0-			
10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2	N	-0-			-0-			
11	2610 X	2588	-0-	-22	-0-	2588 2	N	-0-			-0-			
12	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2	N	-0-			-0-			
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-		N	NO RPT			-0-			
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925														
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0-			-0-			
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-			-0-			
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-			-0-			
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	N	-0-			-0-			
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-			-0-			
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT			-0-			
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758														
08	992 N	643	-0-	-349	-0-	643 2	N	-0-			-0-			
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	748 2	N	-0-			-0-			
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-			-0-			
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-			-0-			
12	775 N	544	-0-	-231	-0-	544 2	N	-0-			-0-			
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT			-0-			
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981														
08	3286 X	2043	-0-	-1243	-0-	2043 2	N	-0-			-0-			
09	3180 X	2308	-0-	-872	-0-	2308 2	N	-0-			-0-			
10	3007 X	2771	-0-	-236	-0-	2771 2	N	-0-			-0-			
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2	N	-0-			-0-			
12	2573 X	2560	-0-	-13	-0-	2560 2	N	-0-			-0-			
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-		N	NO RPT			-0-			
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806														
08	3100 N	2788	-0-	-312	-0-	2788 2	N	-0-			64			
09	3000 N	2992	-0-	-8	-0-	2992 2	N	-0-			64			
10	3100 N	2826	-0-	-274	-0-	2826 2	N	-0-			64			
11	3000 N	1393	-0-	-1607	-0-	1393 2	N	-0-			64			
12	3100 N	2958	-0-	-142	-0-	2958 2	N	-0-			64			
01	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-		N	NO RPT			64			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3751 X	3442	-0-	-309	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
09	3630 X	2869	-0-	-761	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
10	3751 X	2490	-0-	-1261	-0-	2490	2			N	-0-			-0-
11	3420 X	1262	-0-	-2158	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
12	3534 X	3161	-0-	-373	-0-	3161	2			N	-0-			-0-
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878														
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
10	868 N	544	-0-	-324	-0-	544	2			N	-0-			-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954														
08	3193 X	2738	-0-	-455	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
09	3090 X	2766	-0-	-324	-0-	2766	2			N	-0-			-0-
10	2635 X	1953	-0-	-682	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
11	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-			-0-
12	2852 X	2011	-0-	-841	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922														
08	3100 N	2719	-0-	-381	2454	2719	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	2077	-0-	-923	1531	2077	2			N	-0-			-0-
10	2907 N	1376	-0-	-1531	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
11	2280 N	847	-0-	-1433	-0-	847	2			N	-0-			-0-
12	2139 N	2095	-0-	-44	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832														
08	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-			-0-
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-			-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-			-0-
11	270 N	95	-0-	-175	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624														
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054														
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			-0-
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY BUCHANAN GAS UNIT										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 1		RRCID -> 198111		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 13278		PERF.10913 - 13098	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-		1511 2				N	-0-					-0-	
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-		1839 2				N	-0-					-0-	
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-		1483 2				N	-0-					-0-	
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-		1349 2				N	-0-					-0-	
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-		1078 2				N	-0-					-0-	
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 198790		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10823 - 12937	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 198794		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 13019		PERF.10886 - 12909	
08	744 N	164	-0-	-580	-0-	-0-		164 2				N	-0-					-0-	
09	300 N	55	-0-	-245	-0-	-0-		55 2				N	-0-					-0-	
10	341 N	89	-0-	-252	-0-	-0-		89 2				N	-0-					-0-	
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-		320 2				N	-0-					-0-	
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-		1664 2				N	-0-					-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BALDWIN, CLARA GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 199203		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13675		PERF.10656 - 11591	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		144 2				N	-0-					-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68 2				N	-0-					-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ZIEGLSCHMID										WELL #: 4		RRCID -> 199263		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12905		PERF.10640 - 12696	
08	682 X	577	-0-	-105	-0-	-0-		577 2				N	-0-					-0-	
09	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-		758 2				N	-0-					-0-	
10	682 X	502	-0-	-180	-0-	-0-		502 2				N	-0-					-0-	
11	660 X	476	-0-	-184	-0-	-0-		476 2				N	-0-					-0-	
12	799 X	799	-0-	-0-	-0-	-0-		799 2				N	-0-					-0-	
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REAGAN GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 199267		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10711 - 12939	
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-		1554 2				N	-0-					-0-	
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-		1228 2				N	-0-					-0-	
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-		1111 2				N	-0-					-0-	
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-		1209 2				N	-0-					-0-	
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-		1569 2				N	-0-					-0-	
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 199617		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 12955		PERF.10737 - 12740	
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-		1447 2				N	-0-					-0-	
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-		1372 2				N	-0-					-0-	
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-		1302 2				N	-0-					-0-	
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-		1217 2				N	-0-					-0-	
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-		918 2				N	-0-					-0-	
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975													
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
08	2542 X	1652	-0-	-890	-0-	1652	2			N	-0-		
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-		
10	2046 X	1198	-0-	-848	-0-	1198	2			N	-0-		
11	1800 X	1327	-0-	-473	-0-	1327	2			N	-0-		
12	1643 X	1214	-0-	-429	-0-	1214	2			N	-0-		
01	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT		
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785													
08	992 N	856	-0-	-136	-0-	856	2			N	-0-		
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-		
10	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-		
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-		
12	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-		
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320													
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-		
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-		
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-		
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-		
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900													
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-		
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-		
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-		
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-		
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-		
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716													
08	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1348	2			N	-0-		
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-		
10	1488 N	1136	-0-	-352	-0-	1136	2			N	-0-		
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-		
12	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	1636	2			N	-0-		
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT		
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843													
08	1488 N	1284	-0-	-204	-0-	1284	2			N	-0-		
09	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	1375	2			N	-0-		
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-		
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-		
12	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2			N	-0-		
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT		
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717													
08	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	1023	2			N	-0-		
09	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-		
10	1209 N	1011	-0-	-198	-0-	1011	2			N	-0-		
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-		
12	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-		
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884														
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677														
08	3348 X	3269	-0-	-79	-0-	3269	2			N	-0-			-0-
09	3240 X	2976	-0-	-264	-0-	2976	2			N	-0-			-0-
10	3100 X	2758	-0-	-342	-0-	2758	2			N	-0-			-0-
11	3150 X	2806	-0-	-344	-0-	2806	2			N	-0-			-0-
12	3255 X	2843	-0-	-412	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719														
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
11	1440 N	1266	-0-	-174	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
12	1457 N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931														
08	775 N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-			-0-
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-			-0-
10	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-			-0-
11	630 N	161	-0-	-469	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12	713 N	262	-0-	-451	-0-	262	2			N	-0-			-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468														
08	2325 X	900	-0-	-1425	-0-	900	2			N	-0-			-0-
09	2250 X	948	-0-	-1302	-0-	948	2			N	-0-			-0-
10	2325 X	553	-0-	-1772	-0-	553	2			N	-0-			-0-
11	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
12	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928																
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2				N	-0-				-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-				-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2				N	-0-				-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2				N	-0-				-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2				N	-0-				-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937																
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2				N	-0-				-0-
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2				N	-0-				-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2				N	-0-				-0-
11	630 N	329	-0-	-301	-0-	329	2				N	-0-				-0-
12	775 N	554	-0-	-221	-0-	554	2				N	-0-				-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-						N	NO RPT				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744																
08	465 N	239	-0-	-226	-0-	239	2				N	-0-				-0-
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2				N	-0-				-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2				N	-0-				-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				N	-0-				-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2				N	-0-				-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT				-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920																
08	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2				N	-0-				-0-
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	2				N	-0-				-0-
10	682 N	579	-0-	-103	-0-	579	2				N	-0-				-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2				N	-0-				-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2				N	-0-				-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT				-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844																
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-				-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2				N	-0-				-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2				N	-0-				-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2				N	-0-				-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-				-0-
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT				-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110																
08	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2				N	-0-				-0-
09	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2				N	-0-				-0-
10	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2				N	-0-				-0-
11	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2				N	-0-				-0-
12	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2				N	-0-				-0-
01	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-						N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																				
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	2				N	-0-						-0-
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	2				N	-0-						-0-
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2226	2				N	-0-						-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2317	2				N	-0-						-0-
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	2				N	-0-						-0-
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-								N	NO RPT						-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925																				
08	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2875	2				N	-0-						-0-
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3693	2				N	-0-						-0-
10	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9200	2				N	-0-						-0-
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3036	2				N	-0-						-0-
12	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3574	2				N	-0-						-0-
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-								N	NO RPT						-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743																				
08	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2452	2				N	-0-						-0-
09	1710 X	1256	-0-	-454	-0-	-0-	-0-	1256	2				N	-0-						-0-
10	1767 X	1545	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	1545	2				N	-0-						-0-
11	1710 X	1253	-0-	-457	-0-	-0-	-0-	1253	2				N	-0-						-0-
12	1767 X	1596	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	1596	2				N	-0-						-0-
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-								N	NO RPT						-0-
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597																				
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2				N	-0-						-0-
09	480 N	333	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	333	2				N	-0-						-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2				N	-0-						-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2				N	-0-						-0-
12	341 N	230	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	230	2				N	-0-						-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-								N	NO RPT						-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836																				
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	2				N	-0-						-0-
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	2				N	-0-						-0-
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2				N	-0-						-0-
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	2				N	-0-						-0-
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	2				N	-0-						-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-								N	NO RPT						-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065																				
08	2573 X	2540	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	2540	2				N	-0-						-0-
09	2490 X	1787	-0-	-703	-0-	-0-	-0-	1787	2				N	-0-						-0-
10	2573 X	843	-0-	-1730	-0-	-0-	-0-	843	2				N	-0-						-0-
11	2460 X	2330	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	2330	2				N	-0-						-0-
12	2542 X	926	-0-	-1616	-0-	-0-	-0-	926	2				N	-0-						-0-
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-								N	NO RPT						-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836																				
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2				N	-0-						-0-
09	900 N	752	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	752	2				N	-0-						-0-
10	930 N	793	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	793	2				N	-0-						-0-
11	900 N	753	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	753	2				N	-0-						-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2				N	-0-						-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-								N	NO RPT						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
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	
08	1891 N	1545	-0-	-346	-0-	1545 2	N	-0-			-0-	
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-		N	-0-			-0-	
10	1891 N	562	-0-	-1329	-0-	562 2	N	-0-			-0-	
11	1500 N	815	-0-	-685	-0-	815 2	N	-0-			-0-	
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-			-0-	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			-0-	
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
08	1550 X	1050	-0-	-500	-0-	1050 2	N	-0-			-0-	
09	1470 N	1069	-0-	-401	-0-	1069 2	N	-0-			-0-	
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2	N	-0-			-0-	
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-			-0-	
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2	N	-0-			-0-	
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT			-0-	
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
08	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1327 2	N	-0-			-0-	
09	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	1354 2	N	-0-			-0-	
10	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327 2	N	-0-			-0-	
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	N	-0-			-0-	
12	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1310 2	N	-0-			-0-	
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT			-0-	
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
08	2976 X	2921	-0-	-55	-0-	2921 2	N	-0-			-0-	
09	2880 X	2260	-0-	-620	-0-	2260 2	N	-0-			-0-	
10	2976 X	2530	-0-	-446	-0-	2530 2	N	-0-			-0-	
11	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2	N	-0-			-0-	
12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2	N	-0-			-0-	
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-		N	NO RPT			-0-	
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847												
08	3100 N	2128	-0-	-972	-0-	2128 2	N	-0-			-0-	
09	2974 N	2355	-0-	-619	-0-	2355 2	N	-0-			-0-	
10	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	2102 2	N	-0-			-0-	
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2	N	-0-			-0-	
12	2449 N	2267	-0-	-182	-0-	2267 2	N	-0-			-0-	
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-		N	NO RPT			-0-	
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2	N	-0-			-0-	
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-			-0-	
10	3100 N	3598	-0-	498	498	3598 2	N	-0-			-0-	
11	814 N	316	-0-	-498	-0-	316 2	N	-0-			-0-	
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-			-0-	
01	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-	
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043												
08	3317 X	2827	-0-	-490	-0-	2827 2	N	-0-			-0-	
09	2970 X	2799	-0-	-171	-0-	2799 2	N	-0-			-0-	
10	3069 X	2371	-0-	-698	-0-	2371 2	N	-0-			-0-	
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2	N	-0-			-0-	
12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2	N	-0-			-0-	
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-		N	NO RPT			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755														
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			
08	1736 N	1510	-0-	-226	-0-	1510 2	N	-0-			-0-			
09	1770 N	1750	-0-	-20	-0-	1750 2	N	-0-			-0-			
10	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1472 2	N	-0-			-0-			
11	1470 N	1315	-0-	-155	-0-	1315 2	N	-0-			-0-			
12	1798 N	1342	-0-	-456	-0-	1342 2	N	-0-			-0-			
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-		N	NO RPT			-0-			
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034														
08	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	1371 2	N	-0-			-0-			
09	1560 N	1230	-0-	-330	-0-	1230 2	N	-0-			-0-			
10	1581 N	945	-0-	-636	-0-	945 2	N	-0-			-0-			
11	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	1270 2	N	-0-			-0-			
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-			-0-			
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			-0-			
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724														
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	N	-0-			-0-			
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-			-0-			
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-			-0-			
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-			-0-			
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2	N	-0-			-0-			
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT			-0-			
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742														
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2	N	-0-			18			
09	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2	N	-0-			18			
10	2170 X	2130	-0-	-40	-0-	2130 2	N	-0-			18			
11	2100 X	1965	-0-	-135	-0-	1965 2	N	-0-			18			
12	2170 X	2159	-0-	-11	-0-	2159 2	N	-0-			18			
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-		N	NO RPT			18			
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716														
08	1789 N	1123	-0-	-666	-0-	1123 2	N	-0-			-0-			
09	1440 N	945	-0-	-495	-0-	945 2	N	-0-			-0-			
10	1488 N	1022	-0-	-466	-0-	1022 2	N	-0-			-0-			
11	1080 N	854	-0-	-226	-0-	854 2	N	-0-			-0-			
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-			-0-			
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT			-0-			
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131														
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2	N	-0-			-0-			
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-			-0-			
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2	N	-0-			-0-			
11	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1063 2	N	-0-			-0-			
12	1147 N	693	-0-	-454	-0-	693 2	N	-0-			-0-			
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT			-0-			
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999														
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	N	-0-			-0-			
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-			-0-			
10	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1419 2	N	-0-			-0-			
11	1710 N	1338	-0-	-372	-0-	1338 2	N	-0-			-0-			
12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2	N	-0-			-0-			
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-		N	NO RPT			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-			-0-
10	434 N	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019														
08	3100 N	1964	-0-	-1136	1699	1964	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	1799	-0-	-1201	498	1799	2			N	-0-			-0-
10	2335 N	1837	-0-	-498	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843														
08	3100 N	2478	-0-	-622	3078	2478	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	2536	-0-	-464	2614	2536	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	2266	-0-	-834	1780	2266	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	2257	-0-	-743	1037	2257	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	2499	-0-	-601	436	2499	2			N	-0-			-0-
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537														
08	3100 N	1845	-0-	-1255	1523	1845	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	1959	-0-	-1041	482	1959	2			N	-0-			-0-
10	2061 N	1579	-0-	-482	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962														
08	2015 X	191	-0-	-1824	-0-	191	2			N	-0-			-0-
09	1590 X	722	-0-	-868	-0-	722	2			N	-0-			-0-
10	1643 X	905	-0-	-738	-0-	905	2			N	-0-			-0-
11	840 X	682	-0-	-158	-0-	682	2			N	-0-			-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760														
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2368	-0-	-732	3239	2368	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	239					N	-0-			-0-
10	2603 N	2364	-0-	-239	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
11	2280 N	2214	-0-	-66	-0-	2214	2			N	-0-			-0-
12	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
01	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453														
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
12	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-			-0-
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820														
08	3041 N	2679	-0-	-362	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
10	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
11	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
12	2139 N	1923	-0-	-216	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218														
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-			-0-
10	434 N	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-			-0-
11	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601														
08	1364 N	768	-0-	-596	-0-	768	2			N	-0-			-0-
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
10	1116 N	949	-0-	-167	-0-	949	2			N	-0-			-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			-0-
12	1426 N	816	-0-	-610	-0-	816	2			N	-0-			-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964														
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
09	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-			-0-
12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630														
08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-			-0-
09	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-			-0-
10	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-			-0-
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
12	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-			-0-
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	682 N	421	-0-	-261	-0-	421 2		N	-0-				-0-
09	510 N	352	-0-	-158	-0-	352 2		N	-0-				-0-
10	403 N	309	-0-	-94	-0-	309 2		N	-0-				-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-				-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-				-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT				-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744													
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2		N	-0-				-0-
09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2		N	-0-				-0-
10	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-				-0-
11	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2		N	-0-				-0-
12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2		N	-0-				-0-
01	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974													
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-				-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-				-0-
10	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	1273 2		N	-0-				-0-
11	1320 N	953	-0-	-367	-0-	953 2		N	-0-				-0-
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-				-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT				-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962													
08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-				-0-
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-				-0-
10	1984 N	665	-0-	-1319	-0-	665 2		N	-0-				-0-
11	1920 N	449	-0-	-1471	-0-	449 2		N	-0-				-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-				-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT				-0-
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426													
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-				-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-				-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-				-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-				-0-
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67 2		N	-0-				-0-
01	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT				-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500													
08	2015 X	1441	-0-	-574	-0-	1441 2		N	-0-				-0-
09	1950 X	1150	-0-	-800	-0-	1150 2		N	-0-				-0-
10	2015 X	966	-0-	-1049	-0-	966 2		N	-0-				-0-
11	1440 X	688	-0-	-752	-0-	688 2		N	-0-				-0-
12	1488 X	1281	-0-	-207	-0-	1281 2		N	-0-				-0-
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770													
08	4123 X	3307	-0-	-816	-0-	3307 2		N	-0-				17
09	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788 2		N	-0-				17
10	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626 2		N	-0-				17
11	3210 X	1823	-0-	-1387	-0-	1823 2		N	-0-				17
12	4185 X	1079	-0-	-3106	-0-	1079 2		N	-0-				17
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT				17

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960															
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
08	1116 N	827	-0-	-289	-0-	827	2			N	-0-				-0-
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				-0-
12	1333 N	887	-0-	-446	-0-	887	2			N	-0-				-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770															
08	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-				-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				-0-
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-				-0-
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-				-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-				-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727															
08	1209 X	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			N	-0-				-0-
09	1170 X	1050	-0-	-120	-0-	1050	2			N	-0-				-0-
10	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-				-0-
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-				-0-
12	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-				-0-
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750															
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-				-0-
09	1620 N	1008	-0-	-612	-0-	1008	2			N	-0-				-0-
10	3100 N	5132	-0-	2032	2032	5132	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	4068	-0-	1068	3100	4068	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	3649	-0-	549	3649	3649	2			N	-0-				-0-
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	1634					N	NO RPT				-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092															
08	372 N	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-				-0-
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-				-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				-0-
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-				-0-
12	372 N	11	-0-	-361	-0-	11	2			N	-0-				-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084															
08	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-				-0-
09	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-				-0-
10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-				-0-
11	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-				-0-
12	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-				-0-
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2		N	-0-				-0-
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-				-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-				-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-				-0-
12	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2		N	-0-				-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950														
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-				-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-				-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-				-0-
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-				-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652														
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-				-0-
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-				-0-
10	1519 N	1186	-0-	-333	-0-	1186	2		N	-0-				-0-
11	1530 N	1115	-0-	-415	-0-	1115	2		N	-0-				-0-
12	1581 N	1011	-0-	-570	-0-	1011	2		N	-0-				-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650														
08	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-				-0-
09	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-				-0-
10	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-				-0-
11	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-				-0-
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-				-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT				-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888														
08	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2		N	-0-				-0-
09	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-				-0-
10	3627 X	3483	-0-	-144	-0-	3483	2		N	-0-				-0-
11	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-				-0-
12	3627 X	2484	-0-	-1143	-0-	2484	2		N	-0-				-0-
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050														
08	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2		N	-0-				-0-
09	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	1116	2		N	-0-				-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-				-0-
11	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2		N	-0-				-0-
12	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2		N	-0-				-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT				-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504														
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-				-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-				-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-				-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-				-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-				-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204													
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 AMT CODE BALANCE										
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-				-0-
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-				-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-				-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-				-0-
12	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2	N	-0-				-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT				-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184													
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-				-0-
09	900 N	547	-0-	-353	-0-	547	2	N	-0-				-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-				-0-
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-				-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-				-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT				-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070													
08	2325 X	2229	-0-	-96	-0-	2229	2	N	-0-				-0-
09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-				-0-
10	2449 X	2339	-0-	-110	-0-	2339	2	N	-0-				-0-
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2	N	-0-				-0-
12	2480 X	2269	-0-	-211	-0-	2269	2	N	-0-				-0-
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT				-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550													
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	N	-0-				-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-				-0-
10	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2	N	-0-				-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-				-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-				-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT				-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180													
08	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2	N	-0-				-0-
09	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	1180	2	N	-0-				-0-
10	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	1135	2	N	-0-				-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-				-0-
12	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2	N	-0-				-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036													
08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2	N	-0-				-0-
09	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-				-0-
10	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2	N	-0-				-0-
11	3000 N	3177	-0-	177	-0-	3177	2	N	-0-				-0-
12	3100 N	3059	-0-	-41	-0-	3059	2	N	-0-				-0-
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT				-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072													
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2	N	-0-				-0-
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	2	N	-0-				-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-				-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-				-0-
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2	N	-0-				-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
10	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	1744	2			N	-0-			-0-
11	1890 N	1526	-0-	-364	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
12	1922 N	1535	-0-	-387	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-
LINCCEUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814														
08	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130														
08	4588 X	1932	-0-	-2656	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
09	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-			-0-
10	2387 X	1468	-0-	-919	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
11	2160 X	1397	-0-	-763	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
12	1922 X	1455	-0-	-467	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002														
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116														
08	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-			-0-
09	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-			-0-
10	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-			-0-
11	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-			-0-
12	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-			-0-
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200														
08	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
10	1488 N	981	-0-	-507	-0-	981	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	814	-0-	-416	-0-	814	2			N	-0-			-0-
12	1457 N	938	-0-	-519	-0-	938	2			N	-0-			-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
10	713 N	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-			-0-
11	780 N	627	-0-	-153	-0-	627	2			N	-0-			-0-
12	744 N	391	-0-	-353	-0-	391	2			N	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590														
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926														
08	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
09	2220 X	1929	-0-	-291	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
10	2294 X	1849	-0-	-445	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
11	2220 X	1606	-0-	-614	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
12	2201 X	1704	-0-	-497	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987														
08	2914 X	2194	-0-	-720	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
09	2820 X	2301	-0-	-519	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
10	2914 X	1549	-0-	-1365	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
11	2820 X	2473	-0-	-347	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
12	2914 X	2238	-0-	-676	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926														
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	3230	-0-	230	230	3230	2			N	-0-			-0-
10	2957 N	2727	-0-	-230	-0-	2727	2			N	-0-			-0-
11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
12	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
01	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613														
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-			-0-
09	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-			-0-
10	341 N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-			-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089														
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
10	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
12	2015 N	1860	-0-	-155	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736												
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	
08	806 N	680	-0-	-126	-0-	680 2	N	-0-			-0-	
09	720 N	634	-0-	-86	-0-	634 2	N	-0-			-0-	
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-			-0-	
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-			-0-	
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	-0-			-0-	
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT			-0-	
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457												
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-	
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	257 2	N	-0-			-0-	
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2	N	-0-			-0-	
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2	N	-0-			-0-	
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2	N	-0-			-0-	
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			-0-	
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156												
08	1209 N	1074	-0-	-135	-0-	1074 2	N	-0-			-0-	
09	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	1106 2	N	-0-			-0-	
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-			-0-	
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-			-0-	
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-			-0-	
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187												
08	3007 X	2961	-0-	-46	-0-	2961 2	N	-0-			-0-	
09	3300 X	2522	-0-	-778	-0-	2522 2	N	-0-			-0-	
10	3410 X	2376	-0-	-1034	-0-	2376 2	N	-0-			-0-	
11	3300 X	2911	-0-	-389	-0-	2911 2	N	-0-			-0-	
12	2976 X	2308	-0-	-668	-0-	2308 2	N	-0-			-0-	
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-		N	NO RPT			-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
08	2294 X	1921	-0-	-373	-0-	1921 2	N	-0-			-0-	
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2	N	-0-			-0-	
10	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2	N	-0-			-0-	
11	1860 X	1505	-0-	-355	-0-	1505 2	N	-0-			-0-	
12	2852 X	2120	-0-	-732	-0-	2120 2	N	-0-			-0-	
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-		N	NO RPT			-0-	
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940												
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-			-0-	
09	300 N	232	-0-	-68	-0-	232 2	N	-0-			-0-	
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-	
11	420 N	213	-0-	-207	-0-	213 2	N	-0-			-0-	
12	248 N	120	-0-	-128	-0-	120 2	N	-0-			-0-	
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT			-0-	
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010												
08	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	1437 2	N	-0-			-0-	
09	1440 N	1434	-0-	-6	-0-	1434 2	N	-0-			-0-	
10	1488 N	1300	-0-	-188	-0-	1300 2	N	-0-			-0-	
11	1380 N	1050	-0-	-330	-0-	1050 2	N	-0-			-0-	
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-			-0-	
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835													
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		
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-			-0-		
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-			-0-		
10	899 N	856	-0-	-43	-0-	856 2	N	-0-			-0-		
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-			-0-		
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2	N	-0-			-0-		
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT			-0-		

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001													
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0-			-0-		
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-			-0-		
10	558 N	403	-0-	-155	-0-	403 2	N	-0-			-0-		
11	540 N	408	-0-	-132	-0-	408 2	N	-0-			-0-		
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-			-0-		
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT			-0-		

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510													
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-		
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			-0-		
10	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2	N	-0-			-0-		
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	N	-0-			-0-		
12	403 N	205	-0-	-198	-0-	205 2	N	-0-			-0-		
01	2852 N	NO RPT	-0-	-2852	-0-		N	NO RPT			-0-		

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928													
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-			-0-		
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-			-0-		
10	744 N	431	-0-	-313	-0-	431 2	N	-0-			-0-		
11	810 N	239	-0-	-571	-0-	239 2	N	-0-			-0-		
12	713 N	168	-0-	-545	-0-	168 2	N	-0-			-0-		
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			-0-		

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126													
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-			-0-		
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-			-0-		
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-			-0-		
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2	N	-0-			-0-		
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-			-0-		
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			-0-		

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074													
08	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2	N	-0-			-0-		
09	2970 X	2658	-0-	-312	-0-	2658 2	N	-0-			-0-		
10	3069 X	2729	-0-	-340	-0-	2729 2	N	-0-			-0-		
11	2970 X	2731	-0-	-239	-0-	2731 2	N	-0-			-0-		
12	3069 X	2800	-0-	-269	-0-	2800 2	N	-0-			-0-		
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-		N	NO RPT			-0-		

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986													
08	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2	N	-0-			-0-		
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2	N	-0-			-0-		
10	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2	N	-0-			-0-		
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2	N	-0-			-0-		
12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2	N	-0-			-0-		
01	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834													
08	806 N	717	-0-	-89	-0-	717	2				N	-0-	-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2				N	-0-	-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2				N	-0-	-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2				N	-0-	-0-
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2				N	-0-	-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-						N	NO RPT	-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502													
08	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	2				N	-0-	-0-
09	840 N	769	-0-	-71	-0-	769	2				N	-0-	-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2				N	-0-	-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2				N	-0-	-0-
12	806 N	634	-0-	-172	-0-	634	2				N	-0-	-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT	-0-
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028													
08	899 N	824	-0-	-75	-0-	824	2				N	-0-	-0-
09	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	2				N	-0-	-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2				N	-0-	-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2				N	-0-	-0-
12	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2				N	-0-	-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-						N	NO RPT	-0-
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446													
08	899 N	325	-0-	-574	-0-	325	2				N	-0-	-0-
09	1320 N	804	-0-	-516	-0-	804	2				N	-0-	-0-
10	992 N	569	-0-	-423	-0-	569	2				N	-0-	-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-	-0-
12	837 N	700	-0-	-137	-0-	700	2				N	-0-	-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-						N	NO RPT	-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916													
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850													
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	-0-
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2				N	-0-	-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY STEAKLEY GAS UNIT										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
										//CONT.// 386310		WELL #: 7		RRCID -> 228129		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11750 - 14966	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-					
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-					
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-					
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-					
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-					
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-					
MITCHELL UNIT II				WELL #: 17		RRCID -> 228539		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10914 - 12732									
08	1612 N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2			N	-0-					-0-					
09	1380 N	913	-0-	-467	-0-	913	2			N	-0-					-0-					
10	1426 N	1002	-0-	-424	-0-	1002	2			N	-0-					-0-					
11	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	1000	2			N	-0-					-0-					
12	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-					
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-					
DUNCAN GAS UNIT NO. 1				WELL #: 15		RRCID -> 229194		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 13362		PERF.11078 - 12978									
08	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					-0-					
09	1740 N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-					-0-					
10	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			N	-0-					-0-					
11	1710 N	1635	-0-	-75	-0-	1635	2			N	-0-					-0-					
12	1767 N	1677	-0-	-90	-0-	1677	2			N	-0-					-0-					
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-					
DUNCAN GAS UNIT NO. 2				WELL #: 16		RRCID -> 229722		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 13550		PERF.10610 - 10955									
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-					
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-					
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-					
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-					
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-					
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-					
DUNCAN GAS UNIT NO. 2				WELL #: 17		RRCID -> 229838		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13325		PERF.10904 - 13260									
08	4805 X	4441	-0-	-364	-0-	4441	2			N	-0-					-0-					
09	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-					
10	4836 X	4396	-0-	-440	-0-	4396	2			N	-0-					-0-					
11	4680 X	4292	-0-	-388	-0-	4292	2			N	-0-					-0-					
12	4836 X	4399	-0-	-437	-0-	4399	2			N	-0-					-0-					
01	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-					
REAGAN GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 229848		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10784 - 12710									
08	2077 N	1617	-0-	-460	-0-	1617	2			N	-0-					-0-					
09	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	1676	2			N	-0-					-0-					
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-					
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-					
12	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	1685	2			N	-0-					-0-					
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-					
MITCHELL GAS UNIT III				WELL #: 21		RRCID -> 229850		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 12955		PERF.10368 - 12742									
08	1953 X	1796	-0-	-157	-0-	1796	2			N	-0-					-0-					
09	1740 X	1023	-0-	-717	-0-	1023	2			N	-0-					-0-					
10	1798 X	973	-0-	-825	-0-	973	2			N	-0-					-0-					
11	1740 X	873	-0-	-867	-0-	873	2			N	-0-					-0-					
12	1054 N	913	-0-	-141	-0-	913	2			N	-0-					-0-					
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830															
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
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-				-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-				-0-
10	1147 N	465	-0-	-682	-0-	465	2			N	-0-				-0-
11	1110 N	684	-0-	-426	-0-	684	2			N	-0-				-0-
12	1147 N	249	-0-	-898	-0-	249	2			N	-0-				-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336															
08	3100 N	2722	-0-	-378	8628	2722	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	2599	-0-	-401	8227	2599	2			N	-0-				-0-
10	3100 N	2854	-0-	-246	7981	2854	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	2870	-0-	-130	7851	2870	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	2851	-0-	-249	7602	2851	2			N	-0-				-0-
01	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	4936					N	NO RPT				-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822															
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-				-0-
09	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-				-0-
10	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-				-0-
11	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-				-0-
12	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-				-0-
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500															
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-				-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				-0-
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-				-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-				-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				-0-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834															
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-				-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-				-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497															
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-				-0-
09	660 N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-				-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-				-0-
11	750 N	542	-0-	-208	-0-	542	2			N	-0-				-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798															
08	744 N	513	-0-	-231	-0-	513	2			N	-0-				-0-
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-				-0-
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-				-0-
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-				-0-
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				-0-
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2346	-0-	-754	7352	2346	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	2134	-0-	-866	6486	2134	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	2453	-0-	-647	5839	2453	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	2259	-0-	-741	5098	2259	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	2731	-0-	-369	4729	2731	2			N	-0-			-0-
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	2280					N	NO RPT			-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475														
08	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-			-0-
09	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-			-0-
10	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-			-0-
11	7530 X	7343	-0-	-187	-0-	7343	2			N	-0-			-0-
12	7998 X	7132	-0-	-866	-0-	7132	2			N	-0-			-0-
01	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726														
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-			-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-			-0-
10	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-			-0-
11	390 N	267	-0-	-123	-0-	267	2			N	-0-			-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792														
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
11	840 N	373	-0-	-467	-0-	373	2			N	-0-			-0-
12	837 N	461	-0-	-376	-0-	461	2			N	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709														
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-			-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
10	744 N	468	-0-	-276	-0-	468	2			N	-0-			-0-
11	570 N	305	-0-	-265	-0-	305	2			N	-0-			-0-
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832														
08	837 N	646	-0-	-191	-0-	646	2			N	-0-			-0-
09	810 N	736	-0-	-74	-0-	736	2			N	-0-			-0-
10	961 N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-			-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802														
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2236	-0-	-864	3700	2236 2	N	-0-						-0-
09	6717 X	3017	-0-	-3700	-0-	3017 2	N	-0-						-0-
10	2604 X	2539	-0-	-65	-0-	2539 2	N	-0-						-0-
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 2	N	-0-						-0-
12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2	N	-0-						-0-
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-		N	NO RPT						-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410														
08	806 N	627	-0-	-179	-0-	627 2	N	-0-						-0-
09	780 N	535	-0-	-245	-0-	535 2	N	-0-						-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	N	-0-						-0-
11	600 N	597	-0-	-3	-0-	597 2	N	-0-						-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	N	-0-						-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT						-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982														
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-						-0-
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2	N	-0-						-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-						-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-						-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-						-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT						-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410														
08	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2	N	-0-						-0-
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-						-0-
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2	N	-0-						-0-
11	1620 N	1580	-0-	-40	-0-	1580 2	N	-0-						-0-
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2	N	-0-						-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-		N	NO RPT						-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914														
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-						-0-
09	480 N	365	-0-	-115	-0-	365 2	N	-0-						-0-
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	275 2	N	-0-						-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-						-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-						-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT						-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892														
08	1674 N	1521	-0-	-153	-0-	1521 2	N	-0-						-0-
09	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	1507 2	N	-0-						-0-
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2	N	-0-						-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-						-0-
12	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	1385 2	N	-0-						-0-
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-		N	NO RPT						-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432														
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2	N	-0-						-0-
09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2	N	-0-						-0-
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2	N	-0-						-0-
11	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2	N	-0-						-0-
12	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2	N	-0-						-0-
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-		N	NO RPT						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770												
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	
08	1488 N	1209	-0-	-279	-0-	1209 2	N	-0-			-0-	
09	1710 N	1030	-0-	-680	-0-	1030 2	N	-0-			-0-	
10	1364 N	809	-0-	-555	-0-	809 2	N	-0-			-0-	
11	1170 N	918	-0-	-252	-0-	918 2	N	-0-			-0-	
12	1054 N	837	-0-	-217	-0-	837 2	N	-0-			-0-	
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT			-0-	
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-			-0-	
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-			-0-	
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-			-0-	
11	960 N	196	-0-	-764	-0-	196 2	N	-0-			-0-	
12	1116 N	434	-0-	-682	-0-	434 2	N	-0-			-0-	
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT			-0-	
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
08	930 N	853	-0-	-77	-0-	853 2	N	-0-			-0-	
09	780 N	575	-0-	-205	-0-	575 2	N	-0-			-0-	
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-			-0-	
11	840 N	784	-0-	-56	-0-	784 2	N	-0-			-0-	
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-			-0-	
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT			-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064												
08	1240 X	955	-0-	-285	-0-	955 2	N	-0-			-0-	
09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2	N	-0-			-0-	
10	3100 N	3372	-0-	272	272	3372 2	N	-0-			-0-	
11	1934 N	1662	-0-	-272	-0-	1662 2	N	-0-			-0-	
12	1240 N	380	-0-	-860	-0-	380 2	N	-0-			-0-	
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT			-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
08	1519 N	912	-0-	-607	-0-	912 2	N	-0-			-0-	
09	930 N	849	-0-	-81	-0-	849 2	N	-0-			-0-	
10	899 N	750	-0-	-149	-0-	750 2	N	-0-			-0-	
11	870 N	836	-0-	-34	-0-	836 2	N	-0-			-0-	
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	811 2	N	-0-			-0-	
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT			-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730												
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 2	N	-0-			-0-	
09	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 2	N	-0-			-0-	
10	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578 2	N	-0-			-0-	
11	3960 X	3704	-0-	-256	-0-	3704 2	N	-0-			-0-	
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2	N	-0-			-0-	
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-		N	NO RPT			-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180												
08	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2	N	-0-			-0-	
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2	N	-0-			-0-	
10	3100 N	3302	-0-	202	202	3302 2	N	-0-			-0-	
11	2007 N	1805	-0-	-202	-0-	1805 2	N	-0-			-0-	
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2	N	-0-			-0-	
01	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972															
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
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-				-0-
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-				-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-				-0-
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-				-0-
12	465 N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-				-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310															
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-				-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-				-0-
10	1209 N	1017	-0-	-192	-0-	1017	2			N	-0-				-0-
11	1110 N	948	-0-	-162	-0-	948	2			N	-0-				-0-
12	1178 N	962	-0-	-216	-0-	962	2			N	-0-				-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068															
08	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-				-0-
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-				-0-
10	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			N	-0-				-0-
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-				-0-
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-				-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT				-0-
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544															
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810															
08	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-				-0-
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-				-0-
10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-				-0-
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-				-0-
12	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-				-0-
01	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194															
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-				-0-
09	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-				-0-
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-				-0-
11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-				-0-
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-				-0-
01	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556															
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-				-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CARRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3658 X	3271	-0-	-387	-0-	3271	2			N	-0-			-0-
09	3540 X	2538	-0-	-1002	-0-	2538	2			N	-0-			-0-
10	4185 X	2519	-0-	-1666	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
11	4050 X	2804	-0-	-1246	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
12	4185 X	2442	-0-	-1743	-0-	2442	2			N	-0-			-0-
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610														
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458														
08	682 N	288	-0-	-394	-0-	288	2			N	-0-			-0-
09	630 N	292	-0-	-338	-0-	292	2			N	-0-			-0-
10	682 N	343	-0-	-339	-0-	343	2			N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506														
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830														
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
09	300 N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3274	-0-	-174	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664														
08	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
09	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
10	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
11	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
12	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
01	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824														
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
09	1410 N	1147	-0-	-263	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	42	-0-	-1105	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
12	1178 N	718	-0-	-460	-0-	718	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
08	4371 X	3448	-0-	-923	-0-	3448	2			N	-0-	-0-
09	3000 X	1757	-0-	-1243	-0-	1757	2			N	-0-	-0-
10	2821 X	888	-0-	-1933	-0-	888	2			N	-0-	-0-
11	3330 X	1402	-0-	-1928	-0-	1402	2			N	-0-	-0-
12	3441 X	1137	-0-	-2304	-0-	1137	2			N	-0-	-0-
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT	-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634												
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-	-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-	-0-
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-	-0-
11	510 N	316	-0-	-194	-0-	316	2			N	-0-	-0-
12	465 N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-	-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322												
08	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-	-0-
09	1920 X	1727	-0-	-193	-0-	1727	2			N	-0-	-0-
10	3100 N	3541	-0-	-441	-0-	3541	2			N	-0-	-0-
11	3346 X	2905	-0-	-441	-0-	2905	2			N	-0-	-0-
12	1984 X	1608	-0-	-376	-0-	1608	2			N	-0-	-0-
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT	-0-
STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654												
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	-0-
10	434 N	190	-0-	-244	-0-	190	2			N	-0-	-0-
11	690 N	301	-0-	-389	-0-	301	2			N	-0-	-0-
12	310 N	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776												
08	3348 X	2156	-0-	-1192	-0-	2156	2			N	-0-	-0-
09	2640 X	1854	-0-	-786	-0-	1854	2			N	-0-	-0-
10	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-	-0-
11	2100 X	1114	-0-	-986	-0-	1114	2			N	-0-	-0-
12	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-	-0-
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT	-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171												
08	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-	-0-
09	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-	-0-
10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-	-0-
11	3450 X	2459	-0-	-991	-0-	2459	2			N	-0-	-0-
12	3565 X	1586	-0-	-1979	-0-	1586	2			N	-0-	-0-
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT	-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	435	-0-	-712	-0-	435	2			N	-0-		-0-
09	900 N	404	-0-	-496	-0-	404	2			N	-0-		-0-
10	589 N	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-		-0-
11	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-		-0-
12	403 N	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-		-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		-0-
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126													
08	3534 X	3469	-0-	-65	-0-	3469	2			N	-0-		27
09	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-		27
10	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-		27
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-		27
12	3844 X	3766	-0-	-78	-0-	3766	2			N	-0-		27
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT		27
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722													
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-		-0-
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-		-0-
10	3472 X	3093	-0-	-379	-0-	3093	2			N	-0-		-0-
11	3390 X	2757	-0-	-633	-0-	2757	2			N	-0-		-0-
12	3658 X	1938	-0-	-1720	-0-	1938	2			N	-0-		-0-
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754													
08	2976 X	2688	-0-	-288	-0-	2688	2			N	-0-		-0-
09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-		-0-
10	2976 X	2719	-0-	-257	-0-	2719	2			N	-0-		-0-
11	2820 X	2604	-0-	-216	-0-	2604	2			N	-0-		-0-
12	3069 X	2784	-0-	-285	-0-	2784	2			N	-0-		-0-
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT		-0-
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860													
08	992 N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-		-0-
09	1020 N	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-		-0-
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-		-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-		-0-
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-		-0-
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT		-0-
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760													
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-		-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-		-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-		-0-
11	180 N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-		-0-
12	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878													
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-		-0-
09	3000 N	3001	-0-	1	1	3001	2			N	-0-		-0-
10	2611 N	2610	-0-	-1	-0-	2610	2			N	-0-		-0-
11	2340 N	1127	-0-	-1213	-0-	1127	2			N	-0-		-0-
12	2635 N	1762	-0-	-873	-0-	1762	2			N	-0-		-0-
01	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2015 X	536	-0-	-1479	-0-	536	2		N	-0-				-0-
09	1920 X	474	-0-	-1446	-0-	474	2		N	-0-				-0-
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-				-0-
11	3000 N	4491	-0-	1491	1491	4491	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	4464	-0-	1364	2855	4464	2		N	-0-				-0-
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	1119				N	NO RPT				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034														
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-				-0-
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-				-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-				-0-
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-				-0-
12	1054 N	903	-0-	-151	-0-	903	2		N	-0-				-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT				-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882														
08	2945 X	2911	-0-	-34	-0-	2911	2		N	-0-				-0-
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-				-0-
10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-				-0-
11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-				-0-
12	2945 X	2941	-0-	-4	-0-	2941	2		N	-0-				-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT				-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750														
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2		N	-0-				-0-
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-				-0-
10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-				-0-
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-				-0-
12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-				-0-
01	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				-0-
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453														
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-				-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-				-0-
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2		N	-0-				-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-				-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-				-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998														
08	3875 X	2842	-0-	-1033	-0-	2842	2		N	-0-				-0-
09	3750 X	2795	-0-	-955	-0-	2795	2		N	-0-				-0-
10	3131 X	2943	-0-	-188	-0-	2943	2		N	-0-				-0-
11	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		N	-0-				-0-
12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		N	-0-				-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT				-0-
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799														
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-				-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-				-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-				-0-
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2		N	-0-				-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-				-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4681 X	3755	-0-	-926	-0-	3755	2			N	-0-			-0-
09	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-			-0-
10	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-			-0-
11	4230 X	2904	-0-	-1326	-0-	2904	2			N	-0-			-0-
12	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-			-0-
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT			-0-
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052														
08	1395 N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	767	-0-	-442	-0-	767	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	815	-0-	-235	-0-	815	2			N	-0-			-0-
12	1426 N	814	-0-	-612	-0-	814	2			N	-0-			-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908														
08	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
09	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
10	2449 X	1770	-0-	-679	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
11	2370 X	2349	-0-	-21	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
12	2449 X	1261	-0-	-1188	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090														
08	2480 X	2025	-0-	-455	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
09	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3053	-0-	53	53	3053	2			N	-0-			-0-
12	2494 N	2441	-0-	-53	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-0-
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450														
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-			-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084														
08	2356 X	2316	-0-	-40	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
09	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
11	2250 N	2165	-0-	-85	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692														
08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-			-0-
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-			-0-
10	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-			-0-
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450														
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990														
08	1457 X	1310	-0-	-147	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
09	1410 X	1186	-0-	-224	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
10	1457 X	1181	-0-	-276	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
11	1260 X	1151	-0-	-109	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
12	1302 X	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065														
08	3410 X	2684	-0-	-726	-0-	2684	2			N	-0-			-0-
09	3300 X	2382	-0-	-918	-0-	2382	2			N	-0-			-0-
10	3193 X	3027	-0-	-166	-0-	3027	2			N	-0-			-0-
11	3060 X	2755	-0-	-305	-0-	2755	2			N	-0-			-0-
12	3069 X	2421	-0-	-648	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238														
08	3100 N	2476	-0-	-624	2784	2476	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	1708	-0-	-1292	1492	1708	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	2311	-0-	-789	703	2311	2			N	-0-			-0-
11	2850 N	2147	-0-	-703	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
12	1767 N	1672	-0-	-95	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858														
08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-			-0-
09	1230 N	578	-0-	-652	-0-	578	2			N	-0-			-0-
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	697	-0-	-533	-0-	697	2			N	-0-			-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482														
08	403 N	265	-0-	-138	-0-	265	2			N	-0-			-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-			-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3100 N	2863	-0-	-237	2898	2863	2			N	-0-				-0-
09	2898 N	-0-	-0-	-2898	-0-					N	-0-				-0-
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-				-0-
11	2760 N	2660	-0-	-100	-0-	2660	2			N	-0-				-0-
12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-				-0-
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT				-0-
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734															
08	2666 X	2385	-0-	-281	-0-	2385	2			N	-0-				-0-
09	2460 X	2005	-0-	-455	-0-	2005	2			N	-0-				-0-
10	2418 X	2390	-0-	-28	-0-	2390	2			N	-0-				-0-
11	2310 X	1800	-0-	-510	-0-	1800	2			N	-0-				-0-
12	2387 X	1178	-0-	-1209	-0-	1178	2			N	-0-				-0-
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT				-0-
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090															
08	558 X	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-				-0-
09	540 X	131	-0-	-409	-0-	131	2			N	-0-				-0-
10	558 X	226	-0-	-332	-0-	226	2			N	-0-				-0-
11	420 X	137	-0-	-283	-0-	137	2			N	-0-				-0-
12	434 X	25	-0-	-409	-0-	25	2			N	-0-				-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062															
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-				-0-
09	1890 N	1174	-0-	-716	-0-	1174	2			N	-0-				-0-
10	1953 N	1326	-0-	-627	-0-	1326	2			N	-0-				-0-
11	1890 N	1195	-0-	-695	-0-	1195	2			N	-0-				-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-				-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858															
08	3007 X	2486	-0-	-521	-0-	2486	2			N	-0-				-0-
09	2850 X	2688	-0-	-162	-0-	2688	2			N	-0-				-0-
10	2821 X	2557	-0-	-264	-0-	2557	2			N	-0-				-0-
11	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-				-0-
12	2790 X	2213	-0-	-577	-0-	2213	2			N	-0-				-0-
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530															
08	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-				-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-				-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-				-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-				-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-				-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513															
08	7905 X	7850	-0-	-55	-0-	7850	2			N	-0-				-0-
09	7950 X	7333	-0-	-617	-0-	7333	2			N	-0-				-0-
10	8215 X	7666	-0-	-549	-0-	7666	2			N	-0-				-0-
11	7950 X	7631	-0-	-319	-0-	7631	2			N	-0-				-0-
12	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-				-0-
01	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814													
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	EOM BALANCE
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006													
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-	-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-	-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-	-0-
11	1560	N	476	-0-	-1084	-0-	476	2			N	-0-	-0-
12	1953	N	1555	-0-	-398	-0-	1555	2			N	-0-	-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816													
08	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	2712	2			N	-0-	-0-
09	2730	X	2652	-0-	-78	-0-	2652	2			N	-0-	-0-
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-	-0-
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-	-0-
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-	-0-
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT	-0-
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252													
08	3906	X	1604	-0-	-2302	-0-	1604	2			N	-0-	-0-
09	3120	X	1354	-0-	-1766	-0-	1354	2			N	-0-	-0-
10	3224	X	1908	-0-	-1316	-0-	1908	2			N	-0-	-0-
11	3120	X	1267	-0-	-1853	-0-	1267	2			N	-0-	-0-
12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-	-0-
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT	-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965													
08	32612	X	16078	-0-	-16534	-0-	16078	2			N	-0-	-0-
09	31560	X	31142	-0-	-418	-0-	31142	2			N	-0-	-0-
10	31547	X	31547	-0-	-0-	-0-	31547	2			N	-0-	-0-
11	29346	X	29346	-0-	-0-	-0-	29346	2			N	-0-	-0-
12	32178	X	13569	-0-	-18609	-0-	13569	2			N	-0-	-0-
01	32178	X	NO RPT	-0-	-32178	-0-					N	NO RPT	-0-
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994													
08	527	X	313	-0-	-214	-0-	313	2			N	-0-	-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	-0-
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-	-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-	-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404													
08	2480	X	1906	-0-	-574	-0-	1906	2			N	-0-	-0-
09	2220	X	1958	-0-	-262	-0-	1958	2			N	-0-	-0-
10	2294	X	1834	-0-	-460	-0-	1834	2			N	-0-	-0-
11	2220	X	1120	-0-	-1100	-0-	1120	2			N	-0-	-0-
12	2108	X	998	-0-	-1110	-0-	998	2			N	-0-	-0-
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY MILSTEAD GAS UNIT										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 5		RRCID -> 251018		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 13462		PERF.11202 - 12981	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-	
09	3090 X	770	-0-	-0-	-2320	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-	
10	3193 X	683	-0-	-0-	-2510	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-	
11	3090 X	637	-0-	-0-	-2453	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-	
12	2852 X	518	-0-	-0-	-2334	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-	
01	2852 X	NO RPT	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MILSTEAD GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 251023		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 13444		PERF.10716 - 13202	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KENNEDY, J.C. GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 251026		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 13303		PERF.10620 - 13050	
08	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-	
09	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-	
10	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-	
11	2340 X	1318	-0-	-0-	-1022	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-	
12	2821 X	281	-0-	-0-	-2540	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-	
01	2821 X	NO RPT	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MITCHELL UNIT NO. II										WELL #: 14		RRCID -> 251251		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 13425		PERF.10656 - 12200	
08	992 N	-0-	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KARRAKER GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 251269		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9168 - 11786	
08	9 N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	30 N	18	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-	
12	31 N	16	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-	
01	14 N	NO RPT	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JACKSON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 251271		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 13205		PERF.10878 - 10934	
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	31 N	22	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
11	30 N	8	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MITCHELL UNIT NO. II										WELL #: 16		RRCID -> 251304		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11384 - 12334	
08	1550 X	1334	-0-	-0-	-216	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-	
09	1500 X	-0-	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	1550 X	1370	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-	
11	1410 X	1383	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-	
12	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-	
01	1364 X	NO RPT	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2263 N		822	-0-	-1441	-0-		822	2			N	-0-					-0-
09	1290 N		857	-0-	-433	-0-		857	2			N	-0-					-0-
10	1085 N		966	-0-	-119	-0-		966	2			N	-0-					-0-
11	914 N		914	-0-	-0-	-0-		914	2			N	-0-					-0-
12	955 N		955	-0-	-0-	-0-		955	2			N	-0-					-0-
01	961 N	NO RPT		-0-	-961	-0-						N	NO RPT					-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086																		
08	4945 X		4945	-0-	-0-	-0-		4945	2			N	-0-					-0-
09	4933 X		4933	-0-	-0-	-0-		4933	2			N	-0-					-0-
10	3565 X		3259	-0-	-306	-0-		3259	2			N	-0-					-0-
11	3450 X		2849	-0-	-601	-0-		2849	2			N	-0-					-0-
12	3565 X		2942	-0-	-623	-0-		2942	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	NO RPT		-0-	-3565	-0-						N	NO RPT					-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394																		
08	1178 N		860	-0-	-318	-0-		860	2			N	-0-					-0-
09	1050 N		621	-0-	-429	-0-		621	2			N	-0-					-0-
10	1023 N		595	-0-	-428	-0-		595	2			N	-0-					-0-
11	902 N		902	-0-	-0-	-0-		902	2			N	-0-					-0-
12	975 N		975	-0-	-0-	-0-		975	2			N	-0-					-0-
01	589 N	NO RPT		-0-	-589	-0-						N	NO RPT					-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940																		
08	1798 N		1704	-0-	-94	-0-		1704	2			N	-0-					-0-
09	1633 N		1633	-0-	-0-	-0-		1633	2			N	-0-					-0-
10	1674 N		1629	-0-	-45	-0-		1629	2			N	-0-					-0-
11	1650 N		1576	-0-	-74	-0-		1576	2			N	-0-					-0-
12	1674 N		1567	-0-	-107	-0-		1567	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	NO RPT		-0-	-1643	-0-						N	NO RPT					-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510																		
08	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
09	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
10	2 N		1	-0-	-1	-0-		1	2			N	-0-					-0-
11	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	-0-		-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
01	1 N	NO RPT		-0-	-1	-0-						N	NO RPT					-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380																		
08	5536 X		5536	-0-	-0-	-0-		5536	2			N	-0-					-0-
09	4744 X		4744	-0-	-0-	-0-		4744	2			N	-0-					-0-
10	5543 X		5543	-0-	-0-	-0-		5543	2			N	-0-					-0-
11	5593 X		5593	-0-	-0-	-0-		5593	2			N	-0-					-0-
12	4774 X		3283	-0-	-1491	-0-		3283	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	NO RPT		-0-	-4774	-0-						N	NO RPT					-0-
CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727																		
08	3689 X		1157	-0-	-2532	-0-		1157	2			N	-0-					-0-
09	3360 X		858	-0-	-2502	-0-		858	2			N	-0-					-0-
10	3224 X		602	-0-	-2622	-0-		602	2			N	-0-					-0-
11	2400 X		1078	-0-	-1322	-0-		1078	2			N	-0-					-0-
12	1147 X		966	-0-	-181	-0-		966	2			N	-0-					-0-
01	1147 X	NO RPT		-0-	-1147	-0-						N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938														
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 AMT CODE BALANCE											
08	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2	N	-0-					-0-
09	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2	N	-0-					-0-
10	6448 X	5649	-0-	-799	-0-	5649	2	N	-0-					-0-
11	6270 X	4953	-0-	-1317	-0-	4953	2	N	-0-					-0-
12	6479 X	5800	-0-	-679	-0-	5800	2	N	-0-					-0-
01	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066														
08	2201 X	1220	-0-	-981	-0-	1220	2	N	-0-					-0-
09	1440 N	1061	-0-	-379	-0-	1061	2	N	-0-					-0-
10	1519 N	814	-0-	-705	-0-	814	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	857	-0-	-313	-0-	857	2	N	-0-					-0-
12	1085 N	815	-0-	-270	-0-	815	2	N	-0-					-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT					-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482														
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-					-0-
09	660 N	368	-0-	-292	-0-	368	2	N	-0-					-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-					-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-					-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-					-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT					-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656														
08	6138 X	6129	-0-	-9	-0-	6129	2	N	-0-					-0-
09	6570 X	5708	-0-	-862	-0-	5708	2	N	-0-					-0-
10	6789 X	5981	-0-	-808	-0-	5981	2	N	-0-					-0-
11	6570 X	5799	-0-	-771	-0-	5799	2	N	-0-					-0-
12	6448 X	5847	-0-	-601	-0-	5847	2	N	-0-					-0-
01	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT					-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177														
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-					-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068														
08	2666 X	1151	-0-	-1515	-0-	1151	2	N	-0-					-0-
09	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2	N	-0-					-0-
10	2666 X	2178	-0-	-488	-0-	2178	2	N	-0-					-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-					-0-
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-					-0-
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT					-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006														
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	N	-0-					-0-
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-					-0-
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-					-0-
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-					-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-					-0-
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4619 X	2676	-0-	-1943	-0-	2676 2	N	-0-					-0-
09	4470 X	3674	-0-	-796	-0-	3674 2	N	-0-					-0-
10	3968 X	3373	-0-	-595	-0-	3373 2	N	-0-					-0-
11	3840 X	3217	-0-	-623	-0-	3217 2	N	-0-					-0-
12	3782 X	1815	-0-	-1967	-0-	1815 2	N	-0-					-0-
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-		N	NO RPT					-0-
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640													
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-					-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-					-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-					-0-
11	420 N	351	-0-	-69	-0-	351 2	N	-0-					-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2	N	-0-					-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT					-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396													
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	N	-0-					-0-
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2	N	-0-					-0-
10	1953 N	1788	-0-	-165	-0-	1788 2	N	-0-					-0-
11	1770 N	845	-0-	-925	-0-	845 2	N	-0-					-0-
12	1953 N	419	-0-	-1534	-0-	419 2	N	-0-					-0-
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-		N	NO RPT					-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070													
08	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2	N	-0-					-0-
09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2	N	-0-					-0-
10	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2	N	-0-					-0-
11	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	N	-0-					-0-
12	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2	N	-0-					-0-
01	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT					-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278													
08	744 N	485	-0-	-259	-0-	485 2	N	-0-					-0-
09	690 N	191	-0-	-499	-0-	191 2	N	-0-					-0-
10	620 N	416	-0-	-204	-0-	416 2	N	-0-					-0-
11	480 N	169	-0-	-311	-0-	169 2	N	-0-					-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2	N	-0-					-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT					-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072													
08	2852 X	2642	-0-	-210	-0-	2642 2	N	-0-					-0-
09	2640 X	2084	-0-	-556	-0-	2084 2	N	-0-					-0-
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2	N	-0-					-0-
11	3060 X	2034	-0-	-1026	-0-	2034 2	N	-0-					-0-
12	3162 X	2375	-0-	-787	-0-	2375 2	N	-0-					-0-
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-		N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496															
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750															
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-				-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-				-0-
11	450 N	96	-0-	-354	-0-	96	2			N	-0-				-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176															
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-				-0-
09	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-				-0-
10	1767 N	743	-0-	-1024	-0-	743	2			N	-0-				-0-
11	1710 N	255	-0-	-1455	-0-	255	2			N	-0-				-0-
12	1767 N	322	-0-	-1445	-0-	322	2			N	-0-				-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726															
08	3100 N	1246	-0-	-1854	3121	1246	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	1485	-0-	-1515	1606	1485	2			N	-0-				-0-
10	2762 N	1156	-0-	-1606	-0-	1156	2			N	-0-				-0-
11	1200 N	1070	-0-	-130	-0-	1070	2			N	-0-				-0-
12	1550 N	1228	-0-	-322	-0-	1228	2			N	-0-				-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312															
08	4619 X	3951	-0-	-668	-0-	3951	2			N	-0-				-0-
09	4470 X	3864	-0-	-606	-0-	3864	2			N	-0-				-0-
10	4588 X	4014	-0-	-574	-0-	4014	2			N	-0-				-0-
11	4440 X	3984	-0-	-456	-0-	3984	2			N	-0-				-0-
12	4495 X	4198	-0-	-297	-0-	4198	2			N	-0-				-0-
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT				-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334															
08	2077 N	1735	-0-	-342	-0-	1735	2			N	-0-				-0-
09	1560 N	1365	-0-	-195	-0-	1365	2			N	-0-				-0-
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-				-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-				-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-				-0-
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256															
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-				-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-				-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-				-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-				-0-
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-				-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1426 X	745	-0-	-681	-0-	745	2			N	-0-			-0-
09	1380 X	1004	-0-	-376	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
10	1426 X	1024	-0-	-402	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	939	-0-	-84	-0-	939	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026														
08	1550 X	732	-0-	-818	-0-	732	2			N	-0-			-0-
09	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-			-0-
10	3813 X	762	-0-	-3051	-0-	762	2			N	-0-			-0-
11	3690 X	935	-0-	-2755	-0-	935	2			N	-0-			-0-
12	4092 X	1568	-0-	-2524	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102														
08	3100 N	1503	-0-	-1597	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
09	2699 N	1366	-0-	-1333	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
10	1581 N	1374	-0-	-207	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
11	1440 N	1146	-0-	-294	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
12	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198														
08	578 X	-0-	-0-	-578	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770														
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			-0-
10	1674 N	9	-0-	-1665	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492														
08	3131 X	2939	-0-	-192	-0-	2939	2			N	-0-			-0-
09	3000 X	2765	-0-	-235	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
10	3038 X	2858	-0-	-180	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
11	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-			-0-
12	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-			-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488														
08	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-			-0-
09	4620 X	4387	-0-	-233	-0-	4387	2			N	-0-			-0-
10	4774 X	4478	-0-	-296	-0-	4478	2			N	-0-			-0-
11	4620 X	4405	-0-	-215	-0-	4405	2			N	-0-			-0-
12	4588 X	4387	-0-	-201	-0-	4387	2			N	-0-			-0-
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-				-0-
09	900 N	892	-0-	-8	-0-	892	2		N	-0-				-0-
10	930 N	887	-0-	-43	-0-	887	2		N	-0-				-0-
11	930 N	511	-0-	-419	-0-	511	2		N	-0-				-0-
12	930 N	594	-0-	-336	-0-	594	2		N	-0-				-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT				-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510														
08	682 N	601	-0-	-81	-0-	601	2		N	-0-				-0-
09	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2		N	-0-				-0-
10	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2		N	-0-				-0-
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2		N	-0-				-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-				-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT				-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282														
08	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2		N	-0-				-0-
09	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2		N	-0-				-0-
10	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2		N	-0-				-0-
11	5700 X	5408	-0-	-292	-0-	5408	2		N	-0-				-0-
12	5890 X	4530	-0-	-1360	-0-	4530	2		N	-0-				-0-
01	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-				N	NO RPT				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876														
08	3534 X	3247	-0-	-287	-0-	3247	2		N	-0-				-0-
09	3420 X	3297	-0-	-123	-0-	3297	2		N	-0-				-0-
10	3534 X	3099	-0-	-435	-0-	3099	2		N	-0-				-0-
11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		N	-0-				-0-
12	3410 X	3270	-0-	-140	-0-	3270	2		N	-0-				-0-
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818														
08	3689 X	3215	-0-	-474	-0-	3215	2		N	-0-				-0-
09	3660 X	3315	-0-	-345	-0-	3315	2		N	-0-				-0-
10	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2		N	-0-				-0-
11	3660 X	3351	-0-	-309	-0-	3351	2		N	-0-				-0-
12	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-				-0-
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT				-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442														
08	2356 X	1985	-0-	-371	-0-	1985	2		N	-0-				-0-
09	2280 X	1741	-0-	-539	-0-	1741	2		N	-0-				-0-
10	2201 X	1673	-0-	-528	-0-	1673	2		N	-0-				-0-
11	1920 N	1838	-0-	-82	-0-	1838	2		N	-0-				-0-
12	1798 N	1516	-0-	-282	-0-	1516	2		N	-0-				-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT				-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312														
08	3100 N	3572	-0-	472	472	3572	2		N	-0-				-0-
09	2218 N	1746	-0-	-472	-0-	1746	2		N	-0-				-0-
10	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2		N	-0-				-0-
11	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-				-0-
12	1457 X	1246	-0-	-211	-0-	1246	2		N	-0-				-0-
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3100 N	2138	-0-	-962	1127	2138	2	N	-0-				-0-	
09	3000 N	2033	-0-	-967	160	2033	2	N	-0-				-0-	
10	2129 N	1969	-0-	-160	-0-	1969	2	N	-0-				-0-	
11	2070 N	1975	-0-	-95	-0-	1975	2	N	-0-				-0-	
12	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	2028	2	N	-0-				-0-	
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT				-0-	
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792														
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2	N	-0-				-0-	
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2	N	-0-				-0-	
10	3875 X	3761	-0-	-114	-0-	3761	2	N	-0-				-0-	
11	3780 X	2845	-0-	-935	-0-	2845	2	N	-0-				-0-	
12	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2	N	-0-				-0-	
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT				-0-	
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937														
08	1643 N	1509	-0-	-134	-0-	1509	2	N	-0-				-0-	
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-				-0-	
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-				-0-	
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-				-0-	
12	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2	N	-0-				-0-	
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT				-0-	
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202														
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	N	-0-				-0-	
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-				-0-	
10	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2	N	-0-				-0-	
11	1260 N	996	-0-	-264	-0-	996	2	N	-0-				-0-	
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-				-0-	
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT				-0-	
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290														
08	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2	N	-0-				-0-	
09	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2	N	-0-				-0-	
10	5580 X	3326	-0-	-2254	-0-	3326	2	N	-0-				-0-	
11	5400 X	2168	-0-	-3232	-0-	2168	2	N	-0-				-0-	
12	5580 X	5099	-0-	-481	-0-	5099	2	N	-0-				-0-	
01	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT				-0-	
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080														
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-				-0-	
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-				-0-	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-				-0-	
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-				-0-	
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2	N	-0-				-0-	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-		-0-
09	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	2			N	-0-		-0-
10	341 N	133	-0-	-208	-0-	133	2			N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084													
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-		-0-
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-		-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206													
08	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-		-0-
09	1110 N	964	-0-	-146	-0-	964	2			N	-0-		-0-
10	1085 N	799	-0-	-286	-0-	799	2			N	-0-		-0-
11	1020 N	670	-0-	-350	-0-	670	2			N	-0-		-0-
12	992 N	719	-0-	-273	-0-	719	2			N	-0-		-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		-0-
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135													
08	3193 X	3016	-0-	-177	-0-	3016	2			N	-0-		67
09	3090 X	2876	-0-	-214	-0-	2876	2			N	-0-		67
10	3193 X	2903	-0-	-290	-0-	2903	2			N	-0-		67
11	2940 X	2808	-0-	-132	-0-	2808	2			N	-0-		67
12	3007 X	2953	-0-	-54	-0-	2953	2			N	-0-		67
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT		67
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784													
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-		-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-		-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-		-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-		-0-
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-		-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT		-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298													
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-		-0-
09	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-		-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-		-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-		-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-		-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624													
08	806 N	642	-0-	-164	-0-	642	2			N	-0-		-0-
09	630 N	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-		-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-		-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-		-0-
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-		-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7										RRCID -> 257752	COMPL. DATE 07/10/2010	TOTAL DEPTH 14374	PERF.14160 - 14320				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BYRD GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 258015	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10554 - 11712								
08	6138	X	6073	-0-	-65	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6224	-0-	-7	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5931	-0-	-99	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6118	-0-	-206	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-
HANCOCK GAS UNIT					WELL #: 10	RRCID -> 258864	COMPL. DATE 06/01/2011	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12006 - 13070								
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1629	-0-	-201	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1					WELL #: 21	RRCID -> 259799	COMPL. DATE 08/31/2010	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11599 - 12978								
08	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1246	-0-	-831	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	751	-0-	-1169	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	658	-0-	-1326	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1					WELL #: 18	RRCID -> 259813	COMPL. DATE 11/02/2010	TOTAL DEPTH 13225	PERF.10970 - 12998								
08	2852	X	2352	-0-	-500	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2005	-0-	-755	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
CORY GAS UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 259882	COMPL. DATE 12/09/2010	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11816 - 13618								
08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	411	-0-	-1542	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	798	-0-	-1092	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1787	-0-	-166	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-
YOUNG GAS UNIT					WELL #: 9	RRCID -> 259896	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 13695	PERF.11594 - 13445								
08	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
11	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266															
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
08	3348 X	2911	-0-	-437	-0-	2911	2			N	-0-				-0-
09	3600 X	2662	-0-	-938	-0-	2662	2			N	-0-				-0-
10	3720 X	2816	-0-	-904	-0-	2816	2			N	-0-				-0-
11	3600 X	2750	-0-	-850	-0-	2750	2			N	-0-				-0-
12	2914 X	2851	-0-	-63	-0-	2851	2			N	-0-				-0-
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT				-0-
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008															
08	3100 N	2349	-0-	-751	3361	2349	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	2342	-0-	-658	2703	2342	2			N	-0-				-0-
10	3100 N	2005	-0-	-1095	1608	2005	2			N	-0-				-0-
11	2904 N	1296	-0-	-1608	-0-	1296	2			N	-0-				-0-
12	2418 N	286	-0-	-2132	-0-	286	2			N	-0-				-0-
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT				-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772															
08	1488 N	1318	-0-	-170	-0-	1318	2			N	-0-				-0-
09	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	1402	2			N	-0-				-0-
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-				-0-
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-				-0-
12	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			N	-0-				-0-
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787															
08	3100 N	2377	-0-	-723	4528	2377	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	2229	-0-	-771	3757	2229	2			N	-0-				-0-
10	3100 N	2188	-0-	-912	2845	2188	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	2158	-0-	-842	2003	2158	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	2178	-0-	-922	1081	2178	2			N	-0-				-0-
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950															
08	837 N	742	-0-	-95	-0-	742	2			N	-0-				-0-
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-				-0-
10	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-				-0-
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	2			N	-0-				-0-
12	744 N	627	-0-	-117	-0-	627	2			N	-0-				-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				-0-
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774															
08	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-				-0-
09	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-				-0-
10	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-				-0-
11	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-				-0-
12	1798 X	1358	-0-	-440	-0-	1358	2			N	-0-				-0-
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT				-0-
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124															
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-				-0-
09	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-				-0-
10	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-				-0-
11	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-				-0-
12	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-				-0-
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793													
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	
08	1922 N	1590	-0-	-332	-0-	1590	2	N	-0-			-0-	
09	1740 N	1680	-0-	-60	-0-	1680	2	N	-0-			-0-	
10	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2	N	-0-			-0-	
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	-0-			-0-	
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			-0-	
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			-0-	
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818													
08	4867 X	4190	-0-	-677	-0-	4190	2	N	-0-			-0-	
09	4440 X	3681	-0-	-759	-0-	3681	2	N	-0-			-0-	
10	6107 X	3862	-0-	-2245	-0-	3862	2	N	-0-			-0-	
11	5910 X	4263	-0-	-1647	-0-	4263	2	N	-0-			-0-	
12	6107 X	3300	-0-	-2807	-0-	3300	2	N	-0-			-0-	
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT			-0-	
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344													
08	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2	N	-0-			-0-	
09	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2	N	-0-			-0-	
10	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2	N	-0-			-0-	
11	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2	N	-0-			-0-	
12	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2	N	-0-			-0-	
01	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			N	NO RPT			-0-	
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862													
08	3162 X	2329	-0-	-833	-0-	2329	2	N	-0-			-0-	
09	3060 X	2599	-0-	-461	-0-	2599	2	N	-0-			-0-	
10	3162 X	2605	-0-	-557	-0-	2605	2	N	-0-			-0-	
11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-			-0-	
12	2697 X	2515	-0-	-182	-0-	2515	2	N	-0-			-0-	
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			-0-	
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093													
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-	
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-			-0-	
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			-0-	
11	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2	N	-0-			-0-	
12	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	2	N	-0-			-0-	
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798													
08	4030 X	3432	-0-	-598	-0-	3432	2	N	-0-			-0-	
09	3900 X	2849	-0-	-1051	-0-	2849	2	N	-0-			-0-	
10	4030 X	3088	-0-	-942	-0-	3088	2	N	-0-			-0-	
11	3720 X	2831	-0-	-889	-0-	2831	2	N	-0-			-0-	
12	3627 X	2569	-0-	-1058	-0-	2569	2	N	-0-			-0-	
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT			-0-	
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484													
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-			-0-	
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			-0-	
10	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1343	2	N	-0-			-0-	
11	1380 N	1236	-0-	-144	-0-	1236	2	N	-0-			-0-	
12	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2	N	-0-			-0-	
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844													
M	0	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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-			-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	-0-			-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403													
08	2790	X	1989	-0-	-801	-0-	1989	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	2454	-0-	-246	-0-	2454	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2268	-0-	-522	-0-	2268	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2448	-0-	-252	-0-	2448	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	820	-0-	-1722	-0-	820	2	N	-0-			-0-
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881													
08	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	3456	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-			-0-
10	3503	X	3328	-0-	-175	-0-	3328	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3224	-0-	-166	-0-	3224	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3001	-0-	-440	-0-	3001	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344													
08	4154	X	3995	-0-	-159	-0-	3995	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3636	-0-	-384	-0-	3636	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3340	-0-	-535	-0-	3340	2	N	-0-			-0-
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	3899	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT			-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642													
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
10	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	2	N	-0-			-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
12	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2	N	-0-			-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756													
08	4650	X	3819	-0-	-831	-0-	3819	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	3013	-0-	-1697	-0-	3013	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	2650	-0-	-2217	-0-	2650	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	3759	-0-	-951	-0-	3759	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3371	-0-	-442	-0-	3371	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136															
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
08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-				-0-
09	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-				-0-
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-				-0-
11	2910 X	2671	-0-	-239	-0-	2671	2			N	-0-				-0-
12	3007 X	2630	-0-	-377	-0-	2630	2			N	-0-				-0-
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774															
08	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-				-0-
09	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-				-0-
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-				-0-
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-				-0-
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-				-0-
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718															
08	3100 N	1624	-0-	-1476	2569	1624	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	1986	-0-	-1014	1555	1986	2			N	-0-				-0-
10	3100 N	1840	-0-	-1260	295	1840	2			N	-0-				-0-
11	2068 N	1773	-0-	-295	-0-	1773	2			N	-0-				-0-
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-				-0-
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160															
08	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-				-0-
09	5610 X	4839	-0-	-771	-0-	4839	2			N	-0-				-0-
10	5797 X	5520	-0-	-277	-0-	5520	2			N	-0-				-0-
11	5670 X	3226	-0-	-2444	-0-	3226	2			N	-0-				-0-
12	5859 X	4511	-0-	-1348	-0-	4511	2			N	-0-				-0-
01	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956															
08	3317 X	2992	-0-	-325	-0-	2992	2			N	-0-				-0-
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-				-0-
10	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-				-0-
11	3150 X	2694	-0-	-456	-0-	2694	2			N	-0-				-0-
12	3193 X	2366	-0-	-827	-0-	2366	2			N	-0-				-0-
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700															
08	3100 N	2420	-0-	-680	5661	2420	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	2384	-0-	-616	5045	2384	2			N	-0-				-0-
10	3100 N	2294	-0-	-806	4239	2294	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	1961	-0-	-1039	3200	1961	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	2729	-0-	-371	2829	2729	2			N	-0-				-0-
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	535					N	NO RPT				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214															
08	2325 X	219	-0-	-2106	-0-	219	2			N	-0-				-0-
09	720 X	321	-0-	-399	-0-	321	2			N	-0-				-0-
10	589 X	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-				-0-
11	570 X	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-				-0-
12	558 X	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-				-0-
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
Corry GAS UNIT WELL #: 6											RRCID -> 266436	COMPL. DATE 08/24/2012	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11684	- 12690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565 X	1057	-0-	-2508	-0-		1057	2			N	-0-					-0-
09	2700 X	2586	-0-	-114	-0-		2586	2			N	-0-					-0-
10	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-		5694	2			N	-0-					-0-
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-		4148	2			N	-0-					-0-
12	2666 X	2166	-0-	-500	-0-		2166	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-						N	NO RPT					-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 5											RRCID -> 266982	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 11862	PERF.10320	- 11514		
08	1488 N	1027	-0-	-461	-0-		1027	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	1196	-0-	-244	-0-		1196	2			N	-0-					-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		1443	2			N	-0-					-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182	2			N	-0-					-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-						N	NO RPT					-0-
MITCHELL I WELL #: 14											RRCID -> 267597	COMPL. DATE 01/17/2013	TOTAL DEPTH 13350	PERF.10736	- 12152		
08	651 X	509	-0-	-142	-0-		509	2			N	-0-					-0-
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-					-0-
10	806 X	286	-0-	-520	-0-		286	2			N	-0-					-0-
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-		961	2			N	-0-					-0-
12	775 X	306	-0-	-469	-0-		306	2			N	-0-					-0-
01	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-						N	NO RPT					-0-
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2											RRCID -> 270550	COMPL. DATE 08/18/2011	TOTAL DEPTH 13533	PERF.11168	- 12488		
08	3100 N	2159	-0-	-941	2401		2159	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2059	-0-	-941	1460		2059	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	2052	-0-	-1048	412		2052	2			N	-0-					-0-
11	2520 N	2108	-0-	-412	-0-		2108	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	2126	-0-	-13	-0-		2126	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-						N	NO RPT					-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H											RRCID -> 282933	COMPL. DATE 01/06/2017	TOTAL DEPTH 10922	PERF.11297	- 15289		
08	3937 X	3408	-0-	-529	-0-		3408	2			N	-0-					-0-
09	3810 X	3765	-0-	-45	-0-		3765	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3242	-0-	-695	-0-		3242	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	2309	-0-	-1501	-0-		2309	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	2350	-0-	-1556	-0-		2350	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-						N	NO RPT					-0-
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777 SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1											RRCID -> 196047	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 13108	PERF.10071	- 11537		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
OVINTIV USA INC. 628658															
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832															
M	0	ALLOW 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176															
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAXET OPERATING CO., INC. 749525															
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554															
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665															
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876															
08	159133	X	159133	-0-	-0-	-0-	159133	2			N	-0-			-0-
09	158337	X	158337	-0-	-0-	-0-	158337	2			N	-0-			-0-
10	159955	X	159955	-0-	-0-	-0-	159955	2			N	-0-			-0-
11	155158	X	155158	-0-	-0-	-0-	155158	2			N	-0-			-0-
12	158782	X	155707	-0-	-3075	-0-	155707	2			N	-0-			-0-
01	158782	X	152922	-0-	-5860	-0-	152922	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//				05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167															
MILSTEAD				WELL #:	1	RRCID ->	212894	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL	DEPTH	13387	PERF.	11230 - 13070					
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					28	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					28	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					28	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					28	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					28	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					28	
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/21/2023	- WELL PLUGGED				12/21/23										
VARNER				WELL #:	1	RRCID ->	216564	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL	DEPTH	13370	PERF.	N/A					
08	775 N	689	-0-	-86	-0-	689	2				Y	-0-						25	
09	750 N	602	-0-	-148	-0-	602	2				Y	-0-						25	
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2				Y	-0-						25	
11	660 N	449	-0-	-211	-0-	449	2				Y	-0-						25	
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2				Y	-0-						25	
01	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2				Y	-0-						25	
ZARVONA ENERGY LLC				950523															
TXU MINING CO.				WELL #:	2	RRCID ->	233724	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL	DEPTH	12117	PERF.	9736 - 10478					
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3				N	-0-						-0-	
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3				N	-0-						-0-	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3				N	-0-						-0-	
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	3				N	-0-						-0-	
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3				N	-0-						-0-	
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3				N	-0-						-0-	
TXU MINING COMPANY UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	237250	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL	DEPTH	11755	PERF.	11256 - 11536					
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3				N	-0-						-0-	
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3				N	-0-						-0-	
10	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	3				N	-0-						-0-	
11	900 N	512	-0-	-388	-0-	512	3				N	-0-						-0-	
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3				N	-0-						-0-	
*01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3				N	-0-						-0-	
TXU MINING COMPANY NORTH				WELL #:	2	RRCID ->	237727	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL	DEPTH	12008	PERF.	9674 - 11534					
08	1674 N	1001	-0-	-673	-0-	1001	3				N	-0-						-0-	
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3				N	-0-						-0-	
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3				N	-0-						-0-	
11	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3				N	-0-						-0-	
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3				N	-0-						-0-	
01	2232 N	2003	-0-	-229	-0-	2003	3				N	-0-						-0-	
TXU MINING COMPANY NORTH				WELL #:	3	RRCID ->	241908	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	11370 - 11685					
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3				N	-0-						-0-	
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3				N	-0-						-0-	
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3				N	-0-						-0-	
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3				N	-0-						-0-	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3				N	-0-						-0-	
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3				N	-0-						-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523									
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435									
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	EOM BALANCE
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-	-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-	-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-	-0-
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 3	N	-0-	-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3	N	-0-	-0-
*01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3	N	-0-	-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437									
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-	-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 3	N	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510									
08	403 N	335	-0-	-68	-0-	335 3	N	-0-	-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3	N	-0-	-0-
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3	N	-0-	-0-
11	330 N	187	-0-	-143	-0-	187 3	N	-0-	-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	-0-
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-	-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802									
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-	-0-
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3	N	-0-	-0-
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3	N	-0-	-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3	N	-0-	-0-
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3	N	-0-	-0-
*01	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 3	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) CRESCENT PASS ENERGY, LLC SMITH, C C										05190 725 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
WELL #: 1										RRCID -> 261555	COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 13400	PERF. 8455 - 8464				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
08	62 N	5	-0-	-57	-0-		5 2		Y	-0-			-0-					
09	30 N	5	-0-	-25	-0-		5 2		Y	-0-			-0-					
10	31 N	19	-0-	-12	-0-		1 1	18 2	Y	-0-			-0-					
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12 2	Y	-0-			-0-					
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		1 1	21 2	Y	-0-			-0-					
01	31 N	22	-0-	-9	-0-		1 1	21 2	Y	-0-			-0-					
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 267795	COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11566	PERF. 8598 - 8626			
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			1					
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			1					
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			1					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1					
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			1					
HILCORP ENERGY COMPANY MITCHELL GAS UNIT III										386310 WELL #: 8	RRCID -> 238293	COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8006 - 8230			
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2			N	-0-			-0-					
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-					
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-			-0-					
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-					
BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY MITCHELL UNIT III										05190 800 386310 WELL #: 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
WELL #: 8										RRCID -> 158556	COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8525 - 9420				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
FRANKLIN SWD										WELL #: 1	RRCID -> 245333	COMPL. DATE 11/24/2021		TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5866 - 5930			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
WALSTON GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 252363	COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13485	PERF. 9434 - 9724			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	05190 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 254115		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HANHART GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 255177		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 255918		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FM 2096 SWD		WELL #:	1	RRCID -> 260632		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KARRAKER GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 267640		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WIESE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 276308		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774		
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	05190 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.					945936													
BUCHANAN SWD				WELL #:	1	RRCID -> 199581		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 6667 - 7473						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BANKS STOP (BOSSIER SAND)					05499 175	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC					189405													
BONNER, BOBBY				WELL #:	1	RRCID -> 179347		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 11944		PERF.10665 - 10780						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77	

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 182351		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 11758		PERF.10627 - 10769						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	

BONNER, BOBBY				WELL #:	2	RRCID -> 187282		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10555 - 10622						
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					13	
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					13	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-					13	
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	N	-0-					13	
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	2	N	-0-					13	

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 190541		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10718 - 10848						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BONNER, BOBBY				WELL #:	6	RRCID -> 192490		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 10863		PERF.10578 - 10644						
08	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					80	
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	4	1	616	2	N	-0-					80	
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	2	N	-0-					80	
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	2	N	-0-					80	
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	4	1	663	2	N	-0-					80	
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	2	N	-0-					80	

BANKS STOP (BOSSIER SAND) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, BOBBY													CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 05499 175 //CONT.// 189405 WELL #: 8													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
													RRCID -> 199021			COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10855			PERF.10500 - 10599					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE													
08	5270 X	5047	-0-	-223	-0-	50	1	4997	2	N	-0-			80													
09	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	75	1	6519	2	N	27			107													
						30	9																				
10	5270 X	4950	-0-	-320	-0-	64	1	4808	2	N	71	148	1	30													
						78	9																				
11	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	71	1	5976	2	N	-0-			30													
12	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	67	1	5824	2	N	-0-			30													
01	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	68	1	5666	2	N	-0-			30													
BONNER, BOBBY													WELL #: 7			RRCID -> 199167			COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10633 - 10696		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20													
BONNER, BOBBY													WELL #: 5			RRCID -> 203976			COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 10950			PERF.10690 - 10706		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
HOLLOWAY, J. GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 206067			COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 11895			PERF.11461 - 11716		
08	2108 X	1726	-0-	-382	-0-	50	1	1676	2	N	-0-			44													
09	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	44	1	2024	2	N	-0-			44													
10	2108 X	1887	-0-	-221	-0-	44	1	1843	2	N	-0-			44													
11	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	43	1	1801	2	N	218	54	1	208													
						240	9																				
12	2108 N	1852	-0-	-256	-0-	42	1	1810	2	N	-0-			208													
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	44	1	1887	2	N	-0-			208													
BONNER, BOBBY													WELL #: 9			RRCID -> 209017			COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 11782			PERF.10739 - 10794		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-													
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 214884			COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 11806			PERF.10400 - 11512		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20													
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			20													
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			20													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20													
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			20													
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	5	1	826	2	N	-0-			20													

BANKS STOP (BOSSIER SAND) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 05499 175 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
//CONT.// 189405																												
RRCID -> 215151													COMPL. DATE 01/14/2005				TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568											
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-		2556	2			N	-0-			57											
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		180	2	N	-0-		57											
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1		279	2	N	-0-		57											
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1		280	2	N	-0-		57											
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		238	2	N	-0-		57											
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1		234	2	N	-0-		57											
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 8				RRCID -> 221090				COMPL. DATE 05/18/2006				TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561			
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-		1215	2			N	-0-			267											
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1		1164	2	N	-0-		267											
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1		1184	2	N	-0-		267											
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1		1134	2	N	-0-		267											
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1		1107	2	N	-0-		267											
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1		1040	2	N	-0-		267											
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 7				RRCID -> 221378				COMPL. DATE 04/20/2006				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096			
08	1457	N	949	-0-	-508	-0-	-0-		949	2			N	-0-			60											
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1		1656	2	N	-0-		60											
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1		1552	2	N	-0-		60											
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1		1493	2	N	-0-		60											
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1		1628	2	N	-0-		60											
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1		1639	2	N	-0-		60											
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 9				RRCID -> 222490				COMPL. DATE 08/18/2006				TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10											
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 11				RRCID -> 222664				COMPL. DATE 08/18/2006				TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139			
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	-0-		396	2			N	-0-			202											
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	-0-		3	1		385	2	N	-0-		202											
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1		467	2	N	-0-		202											
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1		501	2	N	-0-		202											
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1		517	2	N	-0-		202											
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1		528	2	N	-0-		202											
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 6				RRCID -> 233775				COMPL. DATE 07/23/2006				TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844			
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-		1710	2			N	-0-			27											
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1		2009	2	N	-0-		27											
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1		1826	2	N	-0-		27											
11	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	-0-		11	1		1533	2	N	-0-		27											
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1		1890	2	N	-0-		27											
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1		1878	2	N	-0-		27											

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JHP OPERATING, LLC				432463							
MOORE				WELL #:	1	RRCID ->	208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367
										PERF.11018 - 11092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	341 N	93	-0-	-248	-0-	93	3			-0-	
09	420 N	153	-0-	-267	-0-	153	3			-0-	
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			-0-	
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			-0-	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			-0-	
01	620 N	231	-0-	-389	-0-	231	3			-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					CNTY: FREESTONE		
ORANSKY, M.B. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	195750	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850
										PERF. N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BANKS STOP (COTTON VALLEY)				05499 212	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
BONNER, BOBBY				WELL #:	5	RRCID ->	209673	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10950
										PERF.10242 - 10706	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
J HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	214885	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806
										PERF.10400 - 10420	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WOOD				WELL #:	7	RRCID ->	215753	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11975
										PERF.10544 - 10573	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BONNER, ANDY				WELL #:	3	RRCID ->	217792	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	12227
										PERF.10576 - 10698	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BANKS STOP (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, ANDY												//CONT.// 05499 212 189405 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
												RRCID -> 220214		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10630		- 10759			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 222657		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 11840		PERF.10334 - 10509			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78							
09	330 N	-0-	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-			78							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78							
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			78							
WATSON, J.												WELL #: 1		RRCID -> 227285		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10648 - 10746			
08	31 N	24	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-			25							
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			25							
10	62 N	30	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	30	2			N	-0-			25							
11	30 N	23	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	23	2			N	-0-			25							
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			25							
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			25							
BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, BOBBY												05499 250 189405 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
												RRCID -> 203903		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11782		PERF.11458 - 11486					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC ORANSKY, M.B. ET AL												681327 WELL #: 2		RRCID -> 195749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10728 - 11457			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26							
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26							
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26							
BARRON (WOODBINE) WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. BARRON, ETHEL B												05844 500 909658 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIMESTONE			
												RRCID -> 015372		COMPL. DATE 03/12/1962		TOTAL DEPTH 3285		PERF. N/A					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2023																							

BARRON (WOODBINE)														CNTY: LIMESTONE	
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.															
BARRON, ETHEL															
WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
T-BAR-X BEDSOLE															
WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916															
08	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450	3		N	-0-			21
09	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1063	3		N	-0-			21
10	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3		N	-0-			21
11	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	3		N	-0-			21
12	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3		N	-0-			21
01	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3		N	-0-			21
CRATON OPERATING LLC															
MCMAHON, RICHARD L.															
WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106															
08	1643	N	1564	-0-	-79	B	-0-	64	1	1498	2	Y	2		17
								2	9						
09	1911	N	1911	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1830	2	Y	-0-		17
10	1953	N	1795	-0-	-158	B	-0-	76	1	1719	2	Y	-0-		17
11	1500	N	1034	-0-	-466	B	-0-	41	1	993	2	Y	-0-		17
12	1984	N	1942	-0-	-42	B	-0-	86	1	1856	2	Y	-0-		17
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	B	-0-					Y	NO RPT		17
MCMAHON, RICHARD L.															
WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
MCMAHON, RICHARD L.															
WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202															
08	5518	X	4069	-0-	-1449	B	-0-	168	1	3901	2	Y	-0-		24
09	5340	X	2515	-0-	-2825	B	-0-	107	1	2408	2	Y	-0-		24
10	5518	X	3186	-0-	-2332	B	-0-	135	1	3051	2	Y	-0-		24
11	4980	X	3334	-0-	-1646	B	-0-	132	1	3202	2	Y	-0-		24
12	4774	X	3218	-0-	-1556	B	-0-	142	1	3076	2	Y	-0-		24
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	B	-0-					Y	NO RPT		24
MCMAHON, RICHARD L.															
WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090															
08	1054	N	597	-0-	-457	B	-0-	25	1	572	2	Y	-0-		18
09	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	36	1	820	2	Y	-0-		18
10	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	26	1	583	2	Y	-0-		18
11	570	N	463	-0-	-107	B	-0-	18	1	445	2	Y	-0-		18
12	899	N	551	-0-	-348	B	-0-	24	1	527	2	Y	-0-		18
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					Y	NO RPT		18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	1003	-0-	-206 B	-0-	1003	2			N	-0-			147
09	1110 N	903	-0-	-207 B	-0-	903	2			N	-0-			147
10	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-			147
11	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-			147
12	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-			147
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			147
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-6184					N	NO RPT			62
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11476					N	NO RPT			73
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300														
08	3379 X	2631	-0-	-748 B	-0-	74	1	2557	2	N	-0-			42
09	3376 X	3376	-0-	-0- B	-0-	97	1	3279	2	N	-0-			42
10	3348 X	2807	-0-	-541 B	-0-	98	1	2709	2	N	-0-			42
11	3060 X	2097	-0-	-963 B	-0-	75	1	2022	2	N	-0-			42
*12	3503 X	2867	-0-	-636 B	-0-	93	1	2774	2	N	-0-			42
*01	3503 X	3009	-0-	-494 B	-0-	89	1	2920	2	N	-0-			42
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598														
08	3813 X	3782	-0-	-31 B	-14765	62	1	3720	2	N	-0-			-0-
09	3600 X	3753	-0-	153 B	-14612	74	1	3679	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	3941	-0-	221 B	-14391	3941	2			N	-0-			-0-
11	3660 X	2482	-0-	-1178 B	-14391	53	1	2429	2	N	-0-			-0-
12	3875 X	684	-0-	-3191 B	-14391	15	1	669	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	6467	-0-	2530 B	-11861	124	1	6343	2	N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192														
08	5580 X	4807	-0-	-773 B	-269397	110	1	4697	2	N	-0-			34
09	5400 X	1767	-0-	-3633 B	-269397	65	1	1702	2	N	-0-			34
10	4960 X	3760	-0-	-1200 B	-269397	98	1	3662	2	N	-0-			34
11	4650 X	2458	-0-	-2192 B	-269397	53	1	2405	2	N	-0-			34
*12	4805 X	2739	-0-	-2066 B	-269397	59	1	2680	2	N	-0-			34
*01	4805 X	46	-0-	-4759 B	-269397	1	1	45	2	N	-0-			34

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-			10
09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-		1 1	69	2	N	-0-			10
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 2			N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			10
01	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			10
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246														
08	3570 X	3570	-0-	-0- B	-0-	89	1	3481	2	N	-0-			10
09	3646 X	3646	-0-	-0- B	-0-	102	1	3544	2	N	-0-			10
10	3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-	98	1	3815	2	N	-0-			10
11	2884 X	2884	-0-	-0- B	-0-	62	1	2822	2	N	-0-			10
12	3509 X	3509	-0-	-0- B	-0-	76	1	3433	2	N	-0-			10
01	4618 X	4618	-0-	-0- B	-0-	89	1	4529	2	N	-0-			10
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422														
08	5363 X	5129	-0-	-234 B	-0-	115	1	5014	2	N	-0-			42
09	5190 X	4221	-0-	-969 B	-0-	113	1	4108	2	N	-0-			42
10	5363 X	3507	-0-	-1856 B	-0-	98	1	3409	2	N	-0-			42
11	4950 X	4290	-0-	-660 B	-0-	122	1	4168	2	N	-0-			42
*12	5115 X	3974	-0-	-1141 B	-0-	117	1	3857	2	N	-0-			42
*01	5115 X	3963	-0-	-1152 B	-0-	107	1	3856	2	N	-0-			42
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060														
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	1	1	67	2	N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	2	1	76	2	N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581														
08	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	33	1	1979	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	609	-0-	-591 B	-0-	12	1	597	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	831	-0-	-564 B	-0-	831	2			N	-0-			-0-
11	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	37	1	1709	2	N	-0-			-0-
12	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	55	1	2511	2	N	-0-			-0-
01	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	35	1	1769	2	N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832														
08	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	42	1	593	2	N	-0-			-0-
09	390 N	208	-0-	-182 B	-0-	34	1	174	2	N	-0-			-0-
10	465 N	369	-0-	-96 B	-0-	98	1	271	2	N	-0-			-0-
11	480 N	194	-0-	-286 B	-0-	4	1	190	2	N	-0-			-0-
12	217 N	132	-0-	-85 B	-0-	3	1	129	2	N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480														
08	1302 N	983	-0-	-319 B	-0-	47	1	936	2	N	-0-			-0-
09	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	59	1	1387	2	N	-0-			-0-
10	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	98	1	1891	2	N	-0-			-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	22	1	1009	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1057	-0-	-431 B	-0-	23	1	1034	2	N	-0-			-0-
01	1984 N	1191	-0-	-793 B	-0-	23	1	1168	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	21	1	1246	2	N	-0-			-0-	
09	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	24	1	1178	2	N	-0-			-0-	
10	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-			-0-	
11	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	24	1	1098	2	N	-0-			-0-	
12	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	22	1	997	2	N	-0-			-0-	
01	899 N	822	-0-	-77 B	-0-	16	1	806	2	N	-0-			-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721															
08	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	25	1	1528	2	N	-0-			-0-	
09	900 N	867	-0-	-33 B	-0-	17	1	850	2	N	-0-			-0-	
10	930 N	450	-0-	-480 B	-0-	450	2			N	-0-			-0-	
11	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	36	1	1644	2	N	-0-			-0-	
12	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	40	1	1811	2	N	-0-			-0-	
01	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	25	1	1267	2	N	-0-			-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084															
08	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	1	1	84	2	N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
10	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-			-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-	
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	1	1	51	2	N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028															
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	3	1	164	2	N	-0-			-0-	
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	2	1	113	2	N	-0-			-0-	
10	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	119	2			N	-0-			-0-	
11	150 N	55	-0-	-95 B	-0-	1	1	54	2	N	-0-			-0-	
12	124 N	47	-0-	-77 B	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-	
01	124 N	49	-0-	-75 B	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300															
08	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	64	1	1971	2	N	-0-			-0-	
09	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	63	1	1603	2	N	-0-			-0-	
10	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	98	1	1373	2	N	-0-			-0-	
11	1500 N	957	-0-	-543 B	-0-	21	1	936	2	N	-0-			-0-	
12	1550 N	1161	-0-	-389 B	-0-	25	1	1136	2	N	-0-			-0-	
01	1457 N	967	-0-	-490 B	-0-	19	1	948	2	N	-0-			-0-	
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376															
08	8951 X	8951	-0-	-0- B	-0-	31	1	8920	2	N	-0-			-0-	
09	8469 X	8469	-0-	-0- B	-0-	30	1	8439	2	N	-0-			-0-	
10	8544 X	8544	-0-	-0- B	-0-	31	1	8513	2	N	-0-			-0-	
11	8040 X	5188	-0-	-2852 B	-0-	30	1	5158	2	N	-0-			-0-	
12	8308 X	8287	-0-	-21 B	-0-	31	1	8256	2	N	-0-			-0-	
01	8308 X	8092	-0-	-216 B	-0-	31	1	8061	2	N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	345	-0-	-244 B	-0-	226	1	119	2	N	-0-			-0-
09	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	39	1	699	2	N	-0-			-0-
10	837 N	705	-0-	-132 B	-0-	241	1	464	2	N	-0-			-0-
11	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	199	1	660	2	N	-0-			-0-
12	775 N	730	-0-	-45 B	-0-	225	1	505	2	N	-0-			-0-
01	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	210	1	561	2	N	-0-			-0-
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965														
08	372 N	205	-0-	-167 B	-0-	134	1	71	2	N	-0-			-0-
09	570 N	529	-0-	-41 B	-0-	28	1	501	2	N	-0-			-0-
10	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	265	1	511	2	N	-0-			-0-
11	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	362	1	1201	2	N	-0-			-0-
12	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	416	1	932	2	N	-0-			-0-
01	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	196	1	522	2	N	-0-			-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648														
08	2053 X	799	-0-	-1254 B	-0-	33	1	766	2	N	-0-			-0-
09	986 X	986	-0-	-0- B	-0-	86	1	900	2	N	-0-			-0-
10	651 N	548	-0-	-103 B	-0-	63	1	485	2	N	-0-			-0-
11	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	90	1	607	2	N	-0-			-0-
12	651 N	459	-0-	-192 B	-0-	33	1	426	2	N	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	48	1	553	2	N	-0-			-0-
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	4538					N	NO RPT			-0-
09	6630 X	2092	-0-	-4538 B	-0-	183	1	1909	2	N	-0-			-0-
10	2175 X	2175	-0-	-0- B	-0-	249	1	1926	2	N	-0-			-0-
11	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	276	1	1865	2	N	-0-			-0-
12	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	159	1	2083	2	N	-0-			-0-
01	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	182	1	2104	2	N	-0-			-0-
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683														
08	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	61	1	1429	2	N	-0-			-0-
09	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	124	1	1296	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1350	-0-	-231 B	-0-	154	1	1196	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1334	-0-	-106 B	-0-	172	1	1162	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	1363	-0-	-94 B	-0-	97	1	1266	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1323	-0-	-41 B	-0-	106	1	1217	2	N	-0-			-0-
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821															
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
08	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	22	1	525	2	N	-0-				-0-
09	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	47	1	485	2	N	-0-				-0-
10	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	67	1	516	2	N	-0-				-0-
11	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	69	1	470	2	N	-0-				-0-
12	558 N	489	-0-	-69 B	-0-	35	1	454	2	N	-0-				-0-
01	589 N	475	-0-	-114 B	-0-	38	1	437	2	N	-0-				-0-
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699															
08	5726 X	1924	-0-	-3802 B	-0-	79	1	1845	2	N	-0-				-0-
09	1867 X	1867	-0-	-0- B	-0-	164	1	1703	2	N	-0-				-0-
10	1922 N	1902	-0-	-20 B	-0-	217	1	1685	2	N	-0-				-0-
11	1860 N	1827	-0-	-33 B	-0-	235	1	1592	2	N	-0-				-0-
12	1922 N	1897	-0-	-25 B	-0-	134	1	1763	2	N	-0-				-0-
01	1891 N	1883	-0-	-8 B	-0-	150	1	1733	2	N	-0-				-0-
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730															
08	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	27	1	639	2	N	-0-				-0-
09	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	48	1	501	2	N	-0-				-0-
10	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	77	1	596	2	N	-0-				-0-
11	630 N	514	-0-	-116 B	-0-	66	1	448	2	N	-0-				-0-
12	558 N	472	-0-	-86 B	-0-	33	1	439	2	N	-0-				-0-
01	682 N	470	-0-	-212 B	-0-	37	1	433	2	N	-0-				-0-
KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071															
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	10	1	242	2	Y	-0-				-0-
09	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	20	1	207	2	Y	-0-				-0-
10	217 N	20	-0-	-197 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-				-0-
11	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	23	1	154	2	Y	-0-				-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-				-0-
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	15	1	176	2	Y	-0-				-0-
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930															
08	3255 X	3103	-0-	-152 B	-0-	127	1	2976	2	N	-0-				-0-
09	3332 X	3332	-0-	-0- B	-0-	292	1	3040	2	N	-0-				-0-
10	2989 X	2989	-0-	-0- B	-0-	342	1	2647	2	N	-0-				-0-
11	3000 X	2766	-0-	-234 B	-0-	356	1	2410	2	N	-0-				-0-
12	3441 X	2948	-0-	-493 B	-0-	209	1	2739	2	N	-0-				-0-
01	3441 X	2620	-0-	-821 B	-0-	209	1	2411	2	N	-0-				-0-
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946															
08	1178 N	1050	-0-	-128 B	-0-	43	1	1007	2	Y	-0-				-0-
09	960 N	856	-0-	-104 B	-0-	75	1	781	2	Y	-0-				-0-
10	744 N	692	-0-	-52 B	-0-	79	1	613	2	Y	-0-				-0-
11	1020 N	330	-0-	-690 B	-0-	43	1	287	2	Y	-0-				-0-
12	899 N	601	-0-	-298 B	-0-	43	1	558	2	Y	-0-				-0-
01	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	71	1	825	2	Y	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	104	1	2451	2	Y	-0-		-0-		
09	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	217	1	2262	2	Y	-0-		-0-		
10	2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	288	1	2233	2	Y	-0-		-0-		
11	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	305	1	2063	2	Y	-0-		-0-		
12	2387 N	2175	-0-	-212 B	-0-	154	1	2021	2	Y	-0-		-0-		
01	2511 N	1987	-0-	-524 B	-0-	158	1	1829	2	Y	-0-		-0-		
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122															
08	2766 N	2766	-0-	-0- B	-0-	113	1	2653	2	Y	-0-		-0-		
09	2790 N	2270	-0-	-520 B	-0-	199	1	2071	2	Y	-0-		-0-		
10	2883 N	2311	-0-	-572 B	-0-	264	1	2047	2	Y	-0-		-0-		
11	2670 N	2297	-0-	-373 B	-0-	296	1	2001	2	Y	-0-		-0-		
12	2356 N	2081	-0-	-275 B	-0-	147	1	1934	2	Y	-0-		-0-		
01	2325 N	1934	-0-	-391 B	-0-	154	1	1780	2	Y	-0-		-0-		
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 12892 - 13038															
08	1799 X	624	-0-	-1175 B	-0-	25	1	599	2	N	-0-		-0-		
09	791 X	791	-0-	-0- B	-0-	69	1	722	2	N	-0-		-0-		
10	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	73	1	567	2	N	-0-		-0-		
11	600 N	491	-0-	-109 B	-0-	63	1	428	2	N	-0-		-0-		
12	713 N	273	-0-	-440 B	-0-	19	1	254	2	N	-0-		-0-		
01	651 N	337	-0-	-314 B	-0-	27	1	310	2	N	-0-		-0-		
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF. 15738 - 15973															
08	372 N	230	-0-	-142 B	-0-	9	1	221	2	N	-0-		-0-		
09	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	43	1	448	2	N	-0-		-0-		
10	372 N	7	-0-	-365 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-		
11	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	59	1	399	2	N	-0-		-0-		
12	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	28	1	367	2	N	-0-		-0-		
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	16	1	181	2	N	-0-		-0-		
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 13068 - 13297															
08	1426 N	1265	-0-	-161 B	-0-	52	1	1213	2	N	-0-		-0-		
09	1410 N	1017	-0-	-393 B	-0-	89	1	928	2	N	-0-		-0-		
10	1457 N	1208	-0-	-249 B	-0-	138	1	1070	2	N	-0-		-0-		
11	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	167	1	1131	2	N	-0-		-0-		
12	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	79	1	1032	2	N	-0-		-0-		
01	1209 N	997	-0-	-212 B	-0-	80	1	917	2	N	-0-		-0-		
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12796 - 12948															
08	527 N	26	-0-	-501 B	-0-	1	1	25	2	Y	-0-		-0-		
09	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	56	1	586	2	Y	-0-		-0-		
10	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	88	1	685	2	Y	-0-		-0-		
11	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	65	1	438	2	Y	-0-		-0-		
12	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	70	1	923	2	Y	-0-		-0-		
01	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	63	1	724	2	Y	-0-		-0-		
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF. 12389 - 13530															
08	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	101	1	2052	2	Y	-0-		-0-		
09	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	105	1	1991	2	Y	-0-		-0-		
10	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	111	1	2155	2	Y	-0-		-0-		
11	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	71	1	2082	2	Y	-0-		-0-		
12	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	59	1	2203	2	Y	-0-		-0-		
01	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	87	1	2303	2	Y	-0-		-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	26	1	608	2	Y	-0-			-0-	
09	720 N	556	-0-	-164 B	-0-	49	1	507	2	Y	-0-			-0-	
10	651 N	494	-0-	-157 B	-0-	56	1	438	2	Y	-0-			-0-	
11	600 N	233	-0-	-367 B	-0-	30	1	203	2	Y	-0-			-0-	
12	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	42	1	549	2	Y	-0-			-0-	
01	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	48	1	559	2	Y	-0-			-0-	
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580															
08	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	53	1	1245	2	Y	-0-			-0-	
09	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	104	1	1085	2	Y	-0-			-0-	
10	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	165	1	1276	2	Y	-0-			-0-	
11	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	163	1	1098	2	Y	-0-			-0-	
12	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	93	1	1225	2	Y	-0-			-0-	
01	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	105	1	1206	2	Y	-0-			-0-	
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 12822 - 13000															
08	5270 X	3996	-0-	-1274 B	-0-	163	1	3833	2	N	-0-			-0-	
09	5100 X	3952	-0-	-1148 B	-0-	346	1	3606	2	N	-0-			-0-	
10	5270 X	4960	-0-	-310 B	-0-	567	1	4393	2	N	-0-			-0-	
11	4860 X	4166	-0-	-694 B	-0-	537	1	3629	2	N	-0-			-0-	
12	4340 X	3954	-0-	-386 B	-0-	280	1	3674	2	N	-0-			-0-	
01	4960 X	3917	-0-	-1043 B	-0-	312	1	3605	2	N	-0-			-0-	
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066															
08	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	15	1	345	2	Y	-0-			-0-	
09	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	65	1	672	2	Y	-0-			-0-	
10	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	75	1	583	2	Y	-0-			-0-	
11	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	77	1	521	2	Y	-0-			-0-	
12	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	59	1	768	2	Y	-0-			-0-	
01	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	96	1	1112	2	Y	-0-			-0-	
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13520 - 13898															
08	2821 X	655	-0-	-2166 B	-0-	429	1	226	2	N	-0-			-0-	
09	2010 X	1755	-0-	-255 B	-0-	92	1	1663	2	N	-0-			-0-	
10	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	353	1	678	2	N	-0-			-0-	
11	3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	724	1	2403	2	N	-0-			-0-	
12	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	703	1	1575	2	N	-0-			-0-	
01	1023 N	849	-0-	-174 B	-0-	231	1	618	2	N	-0-			-0-	
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF. 13624 - 13964															
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	24	1	13	2	N	-0-			-0-	
09	120 N	56	-0-	-64 B	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-	
10	155 N	81	-0-	-74 B	-0-	28	1	53	2	N	-0-			-0-	
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	32	1	105	2	N	-0-			-0-	
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	32	1	71	2	N	-0-			-0-	
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	71	1	188	2	N	-0-			-0-	
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 12915 - 13019															
08	4464 X	4060	-0-	-404 B	-0-	166	1	3894	2	Y	-0-			-0-	
09	4320 X	3770	-0-	-550 B	-0-	330	1	3440	2	Y	-0-			-0-	
10	4309 X	4112	-0-	-197 B	-0-	470	1	3642	2	Y	-0-			-0-	
11	4188 X	4188	-0-	-0- B	-0-	540	1	3648	2	Y	-0-			-0-	
12	4272 X	4272	-0-	-0- B	-0-	303	1	3969	2	Y	-0-			-0-	
01	4260 X	4260	-0-	-0- B	-0-	340	1	3920	2	Y	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	17794	-0-	17794 B	17794	465	1	17329	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	12344	-0-	12344 B	30138	451	1	11893	2	Y	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585														
08	2914 N	2676	-0-	-238 B	-107324	125	1	2551	2	Y	-0-			-0-
09	1560 N	2790	-0-	-1230 B	-106094	139	1	2651	2	Y	-0-			-0-
10	2914 X	2314	-0-	-600 B	-106094	113	1	2201	2	Y	-0-			-0-
11	2820 X	2814	-0-	-6 B	-106094	93	1	2721	2	Y	-0-			-0-
12	2821 X	2717	-0-	-104 B	-106094	71	1	2646	2	Y	-0-			-0-
01	2821 X	2598	-0-	-223 B	-106094	95	1	2503	2	Y	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594														
08	5146 X	4826	-0-	-320 B	-0-	226	1	4600	2	Y	-0-			-0-
09	5012 X	5012	-0-	-0- B	-0-	250	1	4762	2	Y	-0-			-0-
10	5053 X	3933	-0-	-1120 B	-0-	193	1	3740	2	Y	-0-			-0-
11	4800 X	4763	-0-	-37 B	-0-	157	1	4606	2	Y	-0-			-0-
12	5084 X	4846	-0-	-238 B	-0-	127	1	4719	2	Y	-0-			-0-
01	5084 X	4494	-0-	-590 B	-0-	164	1	4330	2	Y	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618														
08	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	72	1	1463	2	N	-0-			-0-
09	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	85	1	1624	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1287	-0-	-77 B	-0-	63	1	1224	2	N	-0-			-0-
11	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	55	1	1612	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1589	-0-	-178 B	-0-	42	1	1547	2	N	-0-			-0-
01	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	55	1	1457	2	N	-0-			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389														
08	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	15	1	295	2	N	-0-			-0-
09	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	16	1	306	2	N	-0-			-0-
10	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	16	1	305	2	N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	11	1	314	2	N	-0-			-0-
12	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	8	1	289	2	N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	11	1	303	2	N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643														
08	4898 X	4505	-0-	-393 B	-20610	211	1	4294	2	Y	-0-			-0-
09	4740 X	4703	-0-	-37 B	-20610	235	1	4468	2	Y	-0-			-0-
10	4867 X	4727	-0-	-140 B	-20610	232	1	4495	2	Y	-0-			-0-
11	4710 X	4930	-0-	-220 B	-20390	162	1	4768	2	Y	-0-			-0-
12	4774 X	4953	-0-	-179 B	-20211	129	1	4824	2	Y	-0-			-0-
01	4774 X	4737	-0-	-37 B	-20211	173	1	4564	2	Y	-0-			-0-
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5363 X	5301	-0-	-62 B	-0-	249	1	5052	2	Y	-0-			-0-
09	5221 X	5221	-0-	-0- B	-0-	261	1	4960	2	Y	-0-			-0-
10	4991 X	3624	-0-	-1367 B	-0-	178	1	3446	2	Y	-0-			-0-
11	5130 X	4695	-0-	-435 B	-0-	154	1	4541	2	Y	-0-			-0-
12	5363 X	4121	-0-	-1242 B	-0-	108	1	4013	2	Y	-0-			-0-
01	5363 X	4595	-0-	-768 B	-0-	168	1	4427	2	Y	-0-			-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410														
08	3999 X	2980	-0-	-1019 B	-0-	140	1	2840	2	N	-0-			-0-
09	3630 X	3459	-0-	-171 B	-0-	173	1	3286	2	N	-0-			-0-
10	3751 X	3129	-0-	-622 B	-0-	153	1	2976	2	N	-0-			-0-
11	3630 X	3039	-0-	-591 B	-0-	100	1	2939	2	N	-0-			-0-
12	3565 X	3146	-0-	-419 B	-0-	82	1	3064	2	N	-0-			-0-
01	3565 X	3085	-0-	-480 B	-0-	113	1	2972	2	N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741														
08	4681 X	4422	-0-	-259 B	-0-	207	1	4215	2	Y	-0-			-0-
09	4530 X	4123	-0-	-407 B	-0-	206	1	3917	2	Y	-0-			-0-
10	4681 X	3372	-0-	-1309 B	-0-	165	1	3207	2	Y	-0-			-0-
11	4530 X	3545	-0-	-985 B	-0-	117	1	3428	2	Y	-0-			-0-
12	4495 X	3540	-0-	-955 B	-0-	93	1	3447	2	Y	-0-			-0-
01	4433 X	3217	-0-	-1216 B	-0-	117	1	3100	2	Y	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	264	-0-	264 B	264	10	1	254	2	N	-0-			-0-
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580														
08	2263 N	1875	-0-	-388 B	-0-	88	1	1787	2	N	-0-			-0-
09	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	113	1	2153	2	N	-0-			-0-
10	2170 N	1907	-0-	-263 B	-0-	93	1	1814	2	N	-0-			-0-
11	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	66	1	1943	2	N	-0-			-0-
12	2325 N	1827	-0-	-498 B	-0-	48	1	1779	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1289	-0-	-633 B	-0-	47	1	1242	2	N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846														
08	3162 X	2750	-0-	-412 B	-0-	129	1	2621	2	Y	-0-			-0-
09	3030 X	2894	-0-	-136 B	-0-	145	1	2749	2	Y	-0-			-0-
10	3162 X	2656	-0-	-506 B	-0-	130	1	2526	2	Y	-0-			-0-
11	3060 X	2735	-0-	-325 B	-0-	90	1	2645	2	Y	-0-			-0-
12	2945 X	2548	-0-	-397 B	-0-	67	1	2481	2	Y	-0-			-0-
01	2945 X	2696	-0-	-249 B	-0-	98	1	2598	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	5208 X	3256	-0-	-1952 B	-0-			153	1	3103	2	Y	-0-					-0-	
09	4740 X	4227	-0-	-513 B	-0-			211	1	4016	2	Y	-0-					-0-	
10	4805 X	4722	-0-	-83 B	-0-			231	1	4491	2	Y	-0-					-0-	
11	4555 X	4555	-0-	-0- B	-0-			150	1	4405	2	Y	-0-					-0-	
12	4278 X	2694	-0-	-1584 B	-0-			70	1	2624	2	Y	-0-					-0-	
01	4278 X	4103	-0-	-175 B	-0-			150	1	3953	2	Y	-0-					-0-	

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948																			
08	1581 N	1364	-0-	-217 B	-0-			64	1	1300	2	Y	-0-					-0-	
09	1470 N	1368	-0-	-102 B	-0-			68	1	1300	2	Y	-0-					-0-	
10	1519 N	1405	-0-	-114 B	-0-			69	1	1336	2	Y	-0-					-0-	
11	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-			38	1	1105	2	Y	-0-					-0-	
12	1395 N	1136	-0-	-259 B	-0-			30	1	1106	2	Y	-0-					-0-	
01	1395 N	1243	-0-	-152 B	-0-			45	1	1198	2	Y	-0-					-0-	

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596																			
08	5022 X	4507	-0-	-515 B	-0-			211	1	4296	2	N	-0-					-0-	
09	4800 X	4442	-0-	-358 B	-0-			222	1	4220	2	N	-0-					-0-	
10	4805 X	4382	-0-	-423 B	-0-			215	1	4167	2	N	-0-					-0-	
11	4650 X	4560	-0-	-90 B	-0-			150	1	4410	2	N	-0-					-0-	
12	4712 X	4636	-0-	-76 B	-0-			121	1	4515	2	N	-0-					-0-	
01	4588 X	4549	-0-	-39 B	-0-			166	1	4383	2	N	-0-					-0-	

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776																			
08	3534 X	3497	-0-	-37 B	-0-			164	1	3333	2	Y	-0-					-0-	
09	3439 X	3439	-0-	-0- B	-0-			172	1	3267	2	Y	-0-					-0-	
10	3596 X	3372	-0-	-224 B	-0-			165	1	3207	2	Y	-0-					-0-	
11	3480 X	3284	-0-	-196 B	-0-			108	1	3176	2	Y	-0-					-0-	
12	3534 X	3138	-0-	-396 B	-0-			82	1	3056	2	Y	-0-					-0-	
01	3534 X	2829	-0-	-705 B	-0-			103	1	2726	2	Y	-0-					-0-	

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362																			
08	6346 X	6346	-0-	-0- B	-0-			298	1	6048	2	N	-0-					-0-	
09	5776 X	5776	-0-	-0- B	-0-			288	1	5488	2	N	-0-					-0-	
10	5063 X	5063	-0-	-0- B	-0-			248	1	4815	2	N	-0-					-0-	
11	4830 X	4830	-0-	-0- B	-0-			159	1	4671	2	N	-0-					-0-	
12	3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-			104	1	3876	2	N	-0-					-0-	
01	3716 X	3716	-0-	-0- B	-0-			136	1	3580	2	N	-0-					-0-	

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830																			
08	3968 X	3516	-0-	-452 B	-0-			165	1	3351	2	N	-0-					-0-	
09	3840 X	2970	-0-	-870 B	-0-			148	1	2822	2	N	-0-					-0-	
10	3875 X	1793	-0-	-2082 B	-0-			88	1	1705	2	N	-0-					-0-	
11	3660 X	645	-0-	-3015 B	-0-			21	1	624	2	N	-0-					-0-	
12	3689 X	1391	-0-	-2298 B	-0-			36	1	1355	2	N	-0-					-0-	
01	3503 X	1182	-0-	-2321 B	-0-			43	1	1139	2	N	-0-					-0-	

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510																			
08	1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
09	1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
11	1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2635 N	2160	-0-	-0-	-475 B	-0-	101	1	2059	2	N	-0-					-0-
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0- B	-0-	123	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	2542 N	2357	-0-	-0-	-185 B	-0-	116	1	2241	2	N	-0-					-0-
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0- B	-0-	73	1	2141	2	N	-0-					-0-
12	2697 N	2697	-0-	-0-	-0- B	-0-	71	1	2626	2	N	-0-					-0-
01	2750 N	2750	-0-	-0-	-0- B	-0-	100	1	2650	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985																	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612																	
08	4309 X	3894	-0-	-0-	-415 B	-0-	183	1	3711	2	N	-0-					-0-
09	3990 X	3940	-0-	-0-	-50 B	-0-	197	1	3743	2	N	-0-					-0-
10	4123 X	3623	-0-	-0-	-500 B	-0-	178	1	3445	2	N	-0-					-0-
11	3990 X	3846	-0-	-0-	-144 B	-0-	126	1	3720	2	N	-0-					-0-
12	4123 X	3430	-0-	-0-	-693 B	-0-	90	1	3340	2	N	-0-					-0-
01	4061 X	3950	-0-	-0-	-111 B	-0-	144	1	3806	2	N	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590																	
08	4464 X	2399	-0-	-0-	-2065 B	-0-	98	1	2301	2	N	-0-					-0-
09	3600 X	3225	-0-	-0-	-375 B	-0-	283	1	2942	2	N	-0-					-0-
10	3720 X	3175	-0-	-0-	-545 B	-0-	363	1	2812	2	N	-0-					-0-
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0- B	-0-	430	1	2907	2	N	-0-					-0-
12	3348 X	3335	-0-	-0-	-13 B	-0-	236	1	3099	2	N	-0-					-0-
01	3385 X	3385	-0-	-0-	-0- B	-0-	270	1	3115	2	N	-0-					-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548																	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373																	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786																	
08	3565 X	3382	-0-	-0-	-183 B	-0-	159	1	3223	2	N	-0-					-0-
09	3390 X	3215	-0-	-0-	-175 B	-0-	161	1	3054	2	N	-0-					-0-
10	3410 X	3360	-0-	-0-	-50 B	-0-	165	1	3195	2	N	-0-					-0-
11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0- B	-0-	109	1	3206	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	3093	-0-	-0-	-317 B	-0-	81	1	3012	2	N	-0-					-0-
01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0- B	-0-	126	1	3325	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3033 N	3033	-0-	-0- B	-0-	142	1	2891	2 N	-0-			-0-
09	2914 N	2914	-0-	-0- B	-0-	146	1	2768	2 N	-0-			-0-
10	3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	154	1	2982	2 N	-0-			-0-
11	3143 X	3143	-0-	-0- B	-0-	103	1	3040	2 N	-0-			-0-
12	3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	84	1	3112	2 N	-0-			-0-
01	2928 X	2928	-0-	-0- B	-0-	107	1	2821	2 N	-0-			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400													
08	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	107	1	2184	2 N	-0-			-0-
09	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	115	1	2185	2 N	-0-			-0-
10	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	112	1	2182	2 N	-0-			-0-
11	2220 N	2168	-0-	-52 B	-0-	71	1	2097	2 N	-0-			-0-
12	2387 N	1823	-0-	-564 B	-0-	48	1	1775	2 N	-0-			-0-
01	2294 N	1672	-0-	-622 B	-0-	61	1	1611	2 N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695													
08	5487 X	1005	-0-	-4482 B	-0-	47	1	958	2 Y	-0-			-0-
09	5100 X	669	-0-	-4431 B	-0-	33	1	636	2 Y	-0-			-0-
10	5239 X	591	-0-	-4648 B	-0-	29	1	562	2 Y	-0-			-0-
11	3840 X	537	-0-	-3303 B	-0-	18	1	519	2 Y	-0-			-0-
12	1023 X	554	-0-	-469 B	-0-	14	1	540	2 Y	-0-			-0-
01	996 X	996	-0-	-0- B	-0-	36	1	960	2 Y	-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935													
08	4185 X	4056	-0-	-129 B	-0-	190	1	3866	2 N	-0-			-0-
09	4210 X	4210	-0-	-0- B	-0-	210	1	4000	2 N	-0-			-0-
10	4268 X	4268	-0-	-0- B	-0-	209	1	4059	2 N	-0-			-0-
11	4050 X	4033	-0-	-17 B	-0-	133	1	3900	2 N	-0-			-0-
12	4185 X	4053	-0-	-132 B	-0-	106	1	3947	2 N	-0-			-0-
01	4275 X	4275	-0-	-0- B	-0-	156	1	4119	2 N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000													
08	6386 X	5951	-0-	-435 B	-0-	279	1	5672	2 Y	-0-			-0-
09	6180 X	5927	-0-	-253 B	-0-	296	1	5631	2 Y	-0-			-0-
10	6324 X	6324	-0-	-0- B	-0-	310	1	6014	2 Y	-0-			-0-
11	5760 X	4691	-0-	-1069 B	-0-	154	1	4537	2 Y	-0-			-0-
12	6045 X	4813	-0-	-1232 B	-0-	126	1	4687	2 Y	-0-			-0-
01	6045 X	4993	-0-	-1052 B	-0-	182	1	4811	2 Y	-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823													
08	2883 X	2476	-0-	-407 B	-0-	116	1	2360	2 N	-0-			-0-
09	2610 N	2270	-0-	-340 B	-0-	113	1	2157	2 N	-0-			-0-
10	2356 N	2287	-0-	-69 B	-0-	112	1	2175	2 N	-0-			-0-
11	2400 N	2193	-0-	-207 B	-0-	72	1	2121	2 N	-0-			-0-
12	2356 N	2227	-0-	-129 B	-0-	58	1	2169	2 N	-0-			-0-
01	2294 N	2117	-0-	-177 B	-0-	77	1	2040	2 N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592													
08	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	80	1	1619	2 N	-0-			-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	62	1	1181	2 N	-0-			-0-
10	1519 N	1266	-0-	-253 B	-0-	62	1	1204	2 N	-0-			-0-
11	1470 N	858	-0-	-612 B	-0-	28	1	830	2 N	-0-			-0-
12	1271 N	1166	-0-	-105 B	-0-	30	1	1136	2 N	-0-			-0-
01	1271 N	1044	-0-	-227 B	-0-	38	1	1006	2 N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 N	949	-0-	-12 B	-0-	39	1	910	2	N	-0-		-0-
09	930 N	909	-0-	-21 B	-0-	80	1	829	2	N	-0-		-0-
10	961 N	922	-0-	-39 B	-0-	105	1	817	2	N	-0-		-0-
11	930 N	883	-0-	-47 B	-0-	114	1	769	2	N	-0-		-0-
12	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	65	1	849	2	N	-0-		-0-
01	930 N	898	-0-	-32 B	-0-	72	1	826	2	N	-0-		-0-
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943													
08	4526 X	2444	-0-	-2082 B	-0-	115	1	2329	2	N	-0-		-0-
09	4380 X	1568	-0-	-2812 B	-0-	78	1	1490	2	N	-0-		-0-
10	4123 X	2853	-0-	-1270 B	-0-	140	1	2713	2	N	-0-		-0-
11	3870 X	3728	-0-	-142 B	-0-	123	1	3605	2	N	-0-		-0-
12	3747 X	3747	-0-	-0 B	-0-	98	1	3649	2	N	-0-		-0-
01	3456 X	3456	-0-	-0 B	-0-	126	1	3330	2	N	-0-		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477													
08	1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	48	1	981	2	N	-0-		-0-
09	1020 N	1000	-0-	-20 B	-0-	50	1	950	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	50	1	980	2	N	-0-		-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0 B	-0-	33	1	977	2	N	-0-		-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0 B	-0-	27	1	1006	2	N	-0-		-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0 B	-0-	38	1	997	2	N	-0-		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676													
08	5704 X	5248	-0-	-456 B	-0-	246	1	5002	2	N	-0-		-0-
09	5460 X	5425	-0-	-35 B	-0-	271	1	5154	2	N	-0-		-0-
10	5580 X	5380	-0-	-200 B	-0-	264	1	5116	2	N	-0-		-0-
11	5340 X	5249	-0-	-91 B	-0-	173	1	5076	2	N	-0-		-0-
12	5611 X	5395	-0-	-216 B	-0-	141	1	5254	2	N	-0-		-0-
01	5611 X	5348	-0-	-263 B	-0-	195	1	5153	2	N	-0-		-0-
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755													
08	2883 X	2164	-0-	-719 B	-0-	101	1	2063	2	N	-0-		-0-
09	2296 X	2296	-0-	-0 B	-0-	115	1	2181	2	N	-0-		-0-
10	2417 X	2417	-0-	-0 B	-0-	118	1	2299	2	N	-0-		-0-
11	2355 X	2355	-0-	-0 B	-0-	77	1	2278	2	N	-0-		-0-
12	2390 X	2390	-0-	-0 B	-0-	62	1	2328	2	N	-0-		-0-
01	2420 X	2420	-0-	-0 B	-0-	88	1	2332	2	N	-0-		-0-
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950													
08	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-12859					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-12859					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-12859					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-12859					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-12859					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-12859					N	-0-		-0-
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370													
08	2821 N	2812	-0-	-9 B	-0-	132	1	2680	2	N	-0-		-0-
09	2670 N	2620	-0-	-50 B	-0-	131	1	2489	2	N	-0-		-0-
10	2852 N	2798	-0-	-54 B	-0-	137	1	2661	2	N	-0-		-0-
11	2751 N	2751	-0-	-0 B	-0-	90	1	2661	2	N	-0-		-0-
12	2801 N	2801	-0-	-0 B	-0-	73	1	2728	2	N	-0-		-0-
01	2795 N	2795	-0-	-0 B	-0-	102	1	2693	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-48256						N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-48256						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256						N	-0-				-0-
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608																
08	5115 X	4690	-0-	-425 B	-0-	191	1	4499	2	N	-0-					-0-
09	4920 X	4857	-0-	-63 B	-0-	426	1	4431	2	N	-0-					-0-
10	4960 X	4713	-0-	-247 B	-0-	539	1	4174	2	N	-0-					-0-
11	4800 X	4473	-0-	-327 B	-0-	576	1	3897	2	N	-0-					-0-
12	5764 X	5764	-0-	-0- B	-0-	408	1	5356	2	N	-0-					-0-
01	5086 X	5086	-0-	-0- B	-0-	406	1	4680	2	N	-0-					-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943																
08	2449 N	2075	-0-	-374 B	-0-	85	1	1990	2	Y	-0-					-0-
09	2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	215	1	2243	2	Y	-0-					-0-
10	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	283	1	2188	2	Y	-0-					-0-
11	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	298	1	2018	2	Y	-0-					-0-
12	2480 N	2418	-0-	-62 B	-0-	171	1	2247	2	Y	-0-					-0-
01	2480 N	2406	-0-	-74 B	-0-	192	1	2214	2	Y	-0-					-0-
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326																
08	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	58	1	1325	2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1082	-0-	-808 B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	28	1	1327	2	N	-0-					-0-
01	1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-	210	1	1131	2	N	-0-					-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634																
08	3658 X	3426	-0-	-232 B	-0-	161	1	3265	2	N	-0-					-0-
09	3729 X	3729	-0-	-0- B	-0-	186	1	3543	2	N	-0-					-0-
10	3658 X	3448	-0-	-210 B	-0-	169	1	3279	2	N	-0-					-0-
11	3510 X	3086	-0-	-424 B	-0-	101	1	2985	2	N	-0-					-0-
12	3658 X	3468	-0-	-190 B	-0-	91	1	3377	2	N	-0-					-0-
01	3658 X	3322	-0-	-336 B	-0-	121	1	3201	2	N	-0-					-0-
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987																
08	3100 X	2761	-0-	-339 B	-0-	113	1	2648	2	N	-0-					-0-
09	2910 X	2654	-0-	-256 B	-0-	233	1	2421	2	N	-0-					-0-
10	3007 X	2703	-0-	-304 B	-0-	309	1	2394	2	N	-0-					-0-
11	3024 X	3024	-0-	-0- B	-0-	390	1	2634	2	N	-0-					-0-
12	3356 X	3356	-0-	-0- B	-0-	238	1	3118	2	N	-0-					-0-
01	3133 X	3133	-0-	-0- B	-0-	250	1	2883	2	N	-0-					-0-
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854																
08	2562 X	2562	-0-	-0- B	-0-	120	1	2442	2	N	-0-					-0-
09	2451 X	2451	-0-	-0- B	-0-	122	1	2329	2	N	-0-					-0-
10	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	113	1	2194	2	N	-0-					-0-
11	2460 N	2344	-0-	-116 B	-0-	77	1	2267	2	N	-0-					-0-
12	2542 N	2274	-0-	-268 B	-0-	59	1	2215	2	N	-0-					-0-
01	2294 N	2189	-0-	-105 B	-0-	80	1	2109	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
08	93 N	75	-0-	-18 B	-710403	3	1	72	2	N	-0-	-0-
09	90 N	150	-0-	60 B	-710343	13	1	137	2	N	-0-	-0-
10	93 N	155	-0-	62 B	-710281	18	1	137	2	N	-0-	-0-
11	60 N	146	-0-	86 B	-710195	19	1	127	2	N	-0-	-0-
12	124 N	99	-0-	-25 B	-710195	7	1	92	2	N	-0-	-0-
01	124 N	160	-0-	36 B	-710159	13	1	147	2	N	-0-	-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665												
08	713 N	606	-0-	-107 B	-0-	28	1	578	2	N	-0-	-0-
09	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	133	1	2523	2	N	-0-	-0-
10	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	100	1	1948	2	N	-0-	-0-
11	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	39	1	1146	2	N	-0-	-0-
12	1736 N	816	-0-	-920 B	-0-	21	1	795	2	N	-0-	-0-
01	1736 N	681	-0-	-1055 B	-0-	25	1	656	2	N	-0-	-0-
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373												
08	4867 X	4668	-0-	-199 B	-0-	219	1	4449	2	N	-0-	-0-
09	4710 X	4601	-0-	-109 B	-0-	230	1	4371	2	N	-0-	-0-
10	4836 X	4286	-0-	-550 B	-0-	210	1	4076	2	N	-0-	-0-
11	4650 X	4515	-0-	-135 B	-0-	148	1	4367	2	N	-0-	-0-
12	4743 X	4465	-0-	-278 B	-0-	117	1	4348	2	N	-0-	-0-
01	4743 X	4608	-0-	-135 B	-0-	168	1	4440	2	N	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902												
08	3471 X	3471	-0-	-0- B	-0-	163	1	3308	2	Y	-0-	-0-
09	3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-	176	1	3341	2	Y	-0-	-0-
10	3464 X	3464	-0-	-0- B	-0-	170	1	3294	2	Y	-0-	-0-
11	3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	112	1	3305	2	Y	-0-	-0-
12	3646 X	3646	-0-	-0- B	-0-	95	1	3551	2	Y	-0-	-0-
01	3736 X	3736	-0-	-0- B	-0-	136	1	3600	2	Y	-0-	-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360												
08	2108 N	2107	-0-	-1 B	-0-	86	1	2021	2	N	-0-	-0-
09	1410 N	1403	-0-	-7 B	-0-	123	1	1280	2	N	-0-	-0-
10	2139 N	1508	-0-	-631 B	-0-	172	1	1336	2	N	-0-	-0-
11	2040 N	1525	-0-	-515 B	-0-	197	1	1328	2	N	-0-	-0-
12	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	112	1	1474	2	N	-0-	-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	125	1	1442	2	N	-0-	-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046 N	1383	-0-	-663 B	-0-	65	1	1318	2	N	-0-		-0-
09	1980 N	1498	-0-	-482 B	-0-	75	1	1423	2	N	-0-		-0-
10	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	106	1	2058	2	N	-0-		-0-
11	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	62	1	1826	2	N	-0-		-0-
12	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	63	1	2343	2	N	-0-		-0-
01	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	84	1	2205	2	N	-0-		-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708													
08	3657 X	3657	-0-	-0- B	-0-	171	1	3486	2	N	-0-		-0-
09	3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	159	1	3033	2	N	-0-		-0-
10	3332 X	3332	-0-	-0- B	-0-	163	1	3169	2	N	-0-		-0-
11	3074 X	3074	-0-	-0- B	-0-	101	1	2973	2	N	-0-		-0-
12	3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	83	1	3092	2	N	-0-		-0-
01	3202 X	3202	-0-	-0- B	-0-	117	1	3085	2	N	-0-		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706													
08	558 N	233	-0-	-325 B	-0-	11	1	222	2	N	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-		-0-
10	651 N	31	-0-	-620 B	-0-	2	1	29	2	N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	38	1	1002	2	N	-0-		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852													
08	434 N	366	-0-	-68 B	-0-	17	1	349	2	N	-0-		-0-
09	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	20	1	390	2	N	-0-		-0-
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	22	1	422	2	N	-0-		-0-
11	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	14	1	404	2	N	-0-		-0-
12	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	10	1	389	2	N	-0-		-0-
01	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	15	1	390	2	N	-0-		-0-
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370													
08	7223 X	7223	-0-	-0- B	-0-	1705	1	5518	2	N	-0-		-0-
09	5583 X	5583	-0-	-0- B	-0-	5583	2			N	-0-		-0-
10	4836 X	4620	-0-	-216 B	-0-	195	1	4425	2	N	-0-		-0-
11	4680 X	4612	-0-	-68 B	-0-	4612	2			N	-0-		-0-
12	4836 X	1730	-0-	-3106 B	-0-	36	1	1694	2	N	-0-		-0-
01	4836 X	1424	-0-	-3412 B	-0-	223	1	1201	2	N	-0-		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382													
08	4929 X	4376	-0-	-553 B	-0-	205	1	4171	2	N	-0-		-0-
09	4770 X	4189	-0-	-581 B	-0-	209	1	3980	2	N	-0-		-0-
10	4929 X	4062	-0-	-867 B	-0-	199	1	3863	2	N	-0-		-0-
11	4770 X	4432	-0-	-338 B	-0-	146	1	4286	2	N	-0-		-0-
12	4929 X	4424	-0-	-505 B	-0-	116	1	4308	2	N	-0-		-0-
01	4371 X	3738	-0-	-633 B	-0-	136	1	3602	2	N	-0-		-0-
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290													
08	3466 X	3466	-0-	-0- B	-0-	141	1	3325	2	N	-0-		-0-
09	2640 N	2363	-0-	-277 B	-0-	207	1	2156	2	N	-0-		-0-
10	2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	334	1	2585	2	N	-0-		-0-
11	3328 X	3328	-0-	-0- B	-0-	429	1	2899	2	N	-0-		-0-
12	3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	262	1	3436	2	N	-0-		-0-
01	2728 X	2491	-0-	-237 B	-0-	199	1	2292	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																				
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007										TOTAL	DEPTH	13766	PERF.13336	- 13573						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	3131 X	2625	-0-		-506 B	-0-		123	1	2502	2	N		-0-					-0-	
09	3030 X	2040	-0-		-990 B	-0-		102	1	1938	2	N		-0-					-0-	
10	3131 X	2097	-0-		-1034 B	-0-		103	1	1994	2	N		-0-					-0-	
11	2723 X	2723	-0-		-0- B	-0-		90	1	2633	2	N		-0-					-0-	
12	2635 X	2434	-0-		-201 B	-0-		64	1	2370	2	N		-0-					-0-	
01	2635 X	1353	-0-		-1282 B	-0-		49	1	1304	2	N		-0-					-0-	

WORTHY					WELL #:	5	RRCID ->	234746	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.11742	- 13870					
08	1327 N	1327	-0-		-0- B	-0-		54	1	1273	2	N		-0-					-0-	
09	1290 N	1273	-0-		-17 B	-0-		112	1	1161	2	N		-0-					-0-	
10	1333 N	1258	-0-		-75 B	-0-		144	1	1114	2	N		-0-					-0-	
11	1290 N	1285	-0-		-5 B	-0-		166	1	1119	2	N		-0-					-0-	
12	1355 N	1355	-0-		-0- B	-0-		96	1	1259	2	N		-0-					-0-	
01	1371 N	1371	-0-		-0- B	-0-		109	1	1262	2	N		-0-					-0-	

WORTHY "A" UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	235611	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL	DEPTH	14400	PERF.11730	- 13864					
08	4715 X	4715	-0-		-0- B	-0-		192	1	4523	2	N		-0-					-0-	
09	4500 X	4066	-0-		-434 B	-0-		356	1	3710	2	N		-0-					-0-	
10	4650 X	3409	-0-		-1241 B	-0-		390	1	3019	2	N		-0-					-0-	
11	4500 X	4415	-0-		-85 B	-0-		569	1	3846	2	N		-0-					-0-	
12	4650 X	4286	-0-		-364 B	-0-		304	1	3982	2	N		-0-					-0-	
01	4650 X	4039	-0-		-611 B	-0-		322	1	3717	2	N		-0-					-0-	

WORTHY					WELL #:	6	RRCID ->	235759	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.11718	- 13880					
08	3534 X	3381	-0-		-153 B	-0-		138	1	3243	2	N		-0-					-0-	
09	3355 X	3355	-0-		-0- B	-0-		294	1	3061	2	N		-0-					-0-	
10	3472 X	3155	-0-		-317 B	-0-		361	1	2794	2	N		-0-					-0-	
11	3423 X	3423	-0-		-0- B	-0-		441	1	2982	2	N		-0-					-0-	
12	3472 X	3452	-0-		-20 B	-0-		245	1	3207	2	N		-0-					-0-	
01	3472 X	3235	-0-		-237 B	-0-		258	1	2977	2	N		-0-					-0-	

BURLESON, M. G. "A"					WELL #:	10	RRCID ->	235764	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL	DEPTH	13955	PERF.13402	- 13658					
08	2188 N	2188	-0-		-0- B	-0-		103	1	2085	2	N		-0-					-0-	
09	2183 N	2183	-0-		-0- B	-0-		109	1	2074	2	N		-0-					-0-	
10	2294 N	2202	-0-		-92 B	-0-		108	1	2094	2	N		-0-					-0-	
11	2182 N	2182	-0-		-0- B	-0-		72	1	2110	2	N		-0-					-0-	
12	2263 N	2124	-0-		-139 B	-0-		56	1	2068	2	N		-0-					-0-	
01	2217 N	2217	-0-		-0- B	-0-		81	1	2136	2	N		-0-					-0-	

MULLENAX, G.					WELL #:	8	RRCID ->	241248	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL	DEPTH	13590	PERF.13250	- 13368					
08	1482 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
09	1482 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
10	1482 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
11	1482 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
12	1482 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
01	1482 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-	

O'NEAL, G.					WELL #:	6	RRCID ->	241376	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL	DEPTH	13975	PERF.13338	- 13824					
08	1482 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
09	1482 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
10	1482 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
11	1482 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
12	1482 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
01	1482 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821 X	2656	-0-	-165 B	-0-	108	1	2548	2	N	-0-			-0-
09	2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	241	1	2506	2	N	-0-			-0-
10	2790 N	2286	-0-	-504 B	-0-	261	1	2025	2	N	-0-			-0-
11	2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	371	1	2511	2	N	-0-			-0-
12	2852 N	2605	-0-	-247 B	-0-	185	1	2420	2	N	-0-			-0-
01	2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	212	1	2447	2	N	-0-			-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059														
08	1674 N	1457	-0-	-217 B	-0-	59	1	1398	2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	1412	-0-	-208 B	-0-	124	1	1288	2	Y	-0-			-0-
10	1674 N	1564	-0-	-110 B	-0-	179	1	1385	2	Y	-0-			-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	199	1	1343	2	Y	-0-			-0-
12	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	113	1	1478	2	Y	-0-			-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	127	1	1466	2	Y	-0-			-0-
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959														
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864														
08	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910														
08	4557 X	4038	-0-	-519 B	-0-	165	1	3873	2	N	-0-			-0-
09	5670 X	3636	-0-	-2034 B	-0-	319	1	3317	2	N	-0-			-0-
10	5859 X	4089	-0-	-1770 B	-0-	467	1	3622	2	N	-0-			-0-
11	5670 X	3843	-0-	-1827 B	-0-	495	1	3348	2	N	-0-			-0-
12	4681 X	3405	-0-	-1276 B	-0-	241	1	3164	2	N	-0-			-0-
01	5271 X	5271	-0-	-0- B	-0-	420	1	4851	2	N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888														
08	2480 N	1925	-0-	-555 B	-0-	79	1	1846	2	N	-0-			-0-
09	2160 N	2043	-0-	-117 B	-0-	179	1	1864	2	N	-0-			-0-
10	2542 X	2081	-0-	-461 B	-0-	238	1	1843	2	N	-0-			-0-
11	2460 X	1729	-0-	-731 B	-0-	223	1	1506	2	N	-0-			-0-
12	2542 X	1966	-0-	-576 B	-0-	139	1	1827	2	N	-0-			-0-
01	2108 X	468	-0-	-1640 B	-0-	37	1	431	2	N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892														
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10348 - 14680														
08	13183 X	4413	-0-	-8770 B	-0-	180	1	4233	2	N	-0-			-0-
09	4263 X	4263	-0-	-0- B	-0-	373	1	3890	2	N	-0-			-0-
10	4443 X	4443	-0-	-0- B	-0-	508	1	3935	2	N	-0-			-0-
11	4349 X	4349	-0-	-0- B	-0-	560	1	3789	2	N	-0-			-0-
12	4348 X	4348	-0-	-0- B	-0-	308	1	4040	2	N	-0-			-0-
01	4340 X	4148	-0-	-192 B	-0-	331	1	3817	2	N	-0-			-0-
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF. 17114 - 17844														
08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	11	1	160	2	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	5	1	94	2	N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	6	1	77	2	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	2	1	64	2	N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12100 - 13934														
08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	14	1	332	2	N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	32	1	328	2	N	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	48	1	370	2	N	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	54	1	364	2	N	-0-			-0-
12	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	32	1	423	2	N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	33	1	380	2	N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922														
08	1550 N	1467	-0-	-83 B	-0-	60	1	1407	2	N	-0-			-0-
09	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	129	1	1343	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1463	-0-	-87 B	-0-	167	1	1296	2	N	-0-			-0-
11	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	194	1	1308	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1332	-0-	-187 B	-0-	94	1	1238	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1209	-0-	-248 B	-0-	96	1	1113	2	N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924														
08	5470 X	5470	-0-	-0- B	-0-	223	1	5247	2	N	-0-			-0-
09	5010 X	2215	-0-	-2795 B	-0-	194	1	2021	2	N	-0-			-0-
10	5177 X	3233	-0-	-1944 B	-0-	370	1	2863	2	N	-0-			-0-
11	5010 X	1968	-0-	-3042 B	-0-	254	1	1714	2	N	-0-			-0-
12	5177 X	3491	-0-	-1686 B	-0-	247	1	3244	2	N	-0-			-0-
01	5177 X	3476	-0-	-1701 B	-0-	277	1	3199	2	N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696														
08	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	26	1	620	2	Y	-0-		-0-
09	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	64	1	670	2	Y	-0-		-0-
10	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	66	1	509	2	Y	-0-		-0-
11	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	73	1	496	2	Y	-0-		-0-
12	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	41	1	536	2	Y	-0-		-0-
01	589 N	565	-0-	-24 B	-0-	45	1	520	2	Y	-0-		-0-
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 10118 - 12864													
08	1519 N	1484	-0-	-35 B	-0-	61	1	1423	2	N	-0-		-0-
09	1440 N	1401	-0-	-39 B	-0-	123	1	1278	2	N	-0-		-0-
10	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	169	1	1306	2	N	-0-		-0-
11	1440 N	1410	-0-	-30 B	-0-	182	1	1228	2	N	-0-		-0-
12	1457 N	1451	-0-	-6 B	-0-	103	1	1348	2	N	-0-		-0-
01	1488 N	1440	-0-	-48 B	-0-	115	1	1325	2	N	-0-		-0-
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768													
08	4051 X	4051	-0-	-0- B	-0-	165	1	3886	2	Y	-0-		-0-
09	4140 X	3969	-0-	-171 B	-0-	348	1	3621	2	Y	-0-		-0-
10	4278 X	3877	-0-	-401 B	-0-	443	1	3434	2	Y	-0-		-0-
11	4140 X	3363	-0-	-777 B	-0-	433	1	2930	2	Y	-0-		-0-
12	4123 X	3385	-0-	-738 B	-0-	240	1	3145	2	Y	-0-		-0-
01	4092 X	3907	-0-	-185 B	-0-	312	1	3595	2	Y	-0-		-0-
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762													
08	5394 X	4941	-0-	-453 B	-0-	202	1	4739	2	N	-0-		-0-
09	5220 X	3434	-0-	-1786 B	-0-	301	1	3133	2	N	-0-		-0-
10	5394 X	2963	-0-	-2431 B	-0-	339	1	2624	2	N	-0-		-0-
11	5536 X	5536	-0-	-0- B	-0-	713	1	4823	2	N	-0-		-0-
12	4991 X	4840	-0-	-151 B	-0-	343	1	4497	2	N	-0-		-0-
01	4929 X	4841	-0-	-88 B	-0-	386	1	4455	2	N	-0-		-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760													
08	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	26	1	608	2	N	-0-		-0-
09	600 N	422	-0-	-178 B	-0-	37	1	385	2	N	-0-		-0-
10	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	87	1	673	2	N	-0-		-0-
11	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	80	1	544	2	N	-0-		-0-
12	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	43	1	569	2	N	-0-		-0-
01	744 N	613	-0-	-131 B	-0-	49	1	564	2	N	-0-		-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13860 - 13920													
08	7812 X	7227	-0-	-585 B	-0-	295	1	6932	2	N	-0-		-0-
09	7560 X	6841	-0-	-719 B	-0-	599	1	6242	2	N	-0-		-0-
10	7812 X	7363	-0-	-449 B	-0-	842	1	6521	2	N	-0-		-0-
11	7560 X	5932	-0-	-1628 B	-0-	764	1	5168	2	N	-0-		-0-
12	7719 X	5565	-0-	-2154 B	-0-	394	1	5171	2	N	-0-		-0-
01	7378 X	5504	-0-	-1874 B	-0-	439	1	5065	2	N	-0-		-0-
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 13756 - 13778													
08	4175 X	4175	-0-	-0- B	-0-	4175	2			N	-0-		-0-
09	3930 X	3929	-0-	-1 B	-0-	4	1	3925	2	N	-0-		-0-
10	3999 X	3848	-0-	-151 B	-0-	3848	2			N	-0-		-0-
11	4050 X	3849	-0-	-201 B	-0-	104	1	3745	2	N	-0-		-0-
12	4185 X	3761	-0-	-424 B	-0-	40	1	3721	2	N	-0-		-0-
01	4185 X	3749	-0-	-436 B	-0-	136	1	3613	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
FLETCHER OPERATING, LLC 273611															
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950															
08	DLQ G-10	483	-0-	483 B	483	194	1	289	2	Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	1879	-0-	1879 B	2362	287	1	1592	2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	2059	-0-	2059 B	4421	396	1	1663	2	Y	-0-			-0-	
11	5572 X	1151	-0-	-4421 B	-0-	269	1	882	2	Y	-0-			-0-	
12	1174 X	1174	-0-	-0- B	-0-	289	1	885	2	Y	-0-			-0-	
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					Y	NO RPT			-0-	

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836															
08	527 N	145	-0-	-382 B	-0-	57	1	88	2	N	-0-			-0-	
09	510 N	448	-0-	-62 B	-0-	92	1	356	2	N	-0-			-0-	
10	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	15	1	73	2	N	-0-			-0-	
11	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	30	1	95	2	N	-0-			-0-	
*12	465 N	188	-0-	-277 B	-0-	50	1	138	2	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935															
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428															
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-	
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-	
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-	
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-	

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996															
08	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	2			N	-0-			-0-	
09	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-			-0-	
10	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-			-0-	
11	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-			-0-	
12	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-			-0-	
01	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-		-0-
09	360 N	102	-0-	-258 B	-0-	102	2			N	-0-		-0-
10	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2			N	-0-		-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-		-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT		-0-
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358													
08	4154 X	4134	-0-	-20 B	-0-	4134	2			N	-0-		-0-
09	4162 X	4162	-0-	-0- B	-0-	4162	2			N	-0-		-0-
10	4154 X	4045	-0-	-109 B	-0-	4045	2			N	-0-		-0-
11	4082 X	4082	-0-	-0- B	-0-	4082	2			N	-0-		-0-
12	4223 X	4223	-0-	-0- B	-0-	4223	2			N	-0-		-0-
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154 B	-0-					N	NO RPT		-0-
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728													
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135													
08	2884 N	2884	-0-	-0- B	-0-	94	1	2790	2	N	-0-		-0-
09	3465 X	3465	-0-	-0- B	-0-	92	1	3373	2	N	-0-		-0-
10	3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	86	1	3226	2	N	-0-		-0-
11	6985 X	6985	-0-	-0- B	-0-	158	1	6827	2	N	-0-		-0-
12	6161 X	6161	-0-	-0- B	-0-	153	1	6008	2	N	-0-		-0-
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT		-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650													
08	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138	2			N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-		-0-
10	186 N	93	-0-	-93 B	-0-	93	2			N	-0-		-0-
11	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT		-0-
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570													
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725													
08	2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	2			N	-0-		-0-
09	3110 X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	2			N	-0-		-0-
10	2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	2			N	-0-		-0-
11	2550 N	1458	-0-	-1092 B	-0-	1458	2			N	-0-		-0-
12	2635 X	1403	-0-	-1232 B	-0-	1403	2			N	-0-		-0-
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	695 X	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-			21
09	277 X	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-			21
10	381 X	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-			21
11	641 X	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-			21
12	296 X	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-			21
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			21
EPPEES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707														
08	620 N	428	-0-	-192 B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
09	3994 X	3994	-0-	-0- B	-0-	3994	2			N	-0-			-0-
10	3487 X	3487	-0-	-0- B	-0-	3487	2			N	-0-			-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
12	5850 X	5850	-0-	-0- B	-0-	5850	2			N	-0-			-0-
01	992 X	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909														
08	2294 N	2064	-0-	-230 B	-0-	2050	2	14	9	N	13	13	8	-0-
09	2010 N	1981	-0-	-29 B	-0-	1968	2	13	9	N	12	12	8	-0-
10	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1961	2	8	9	N	7	7	8	-0-
11	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2122	2	8	9	N	7	7	8	-0-
12	2046 N	2013	-0-	-33 B	-0-	2011	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880														
08	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
09	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
10	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	2			N	-0-			-0-
11	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
12	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970														
08	3037 X	3037	-0-	-0- B	-0-	3026	2	11	9	N	10	10	8	-0-
09	1664 X	1664	-0-	-0- B	-0-	1661	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	1982 X	1982	-0-	-0- B	-0-	1976	2	6	9	N	5	5	8	-0-
11	5865 X	5865	-0-	-0- B	-0-	5853	2	12	9	N	11	11	8	-0-
12	6211 X	6211	-0-	-0- B	-0-	6207	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899														
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709														
08	3782 X	3761	-0-	-21 B	-0-	3755	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	3660 X	3439	-0-	-221 B	-0-	3433	2	6	9	N	5	5	8	-0-
10	4028 X	4028	-0-	-0- B	-0-	4025	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	4519 X	4519	-0-	-0- B	-0-	4516	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	4460 X	4460	-0-	-0- B	-0-	4459	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	2978 N	2978	-0-	-0- B	-0-	2936	2	42	9	N	38	38	8	-0-	
09	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2284	2	26	9	N	24	24	8	-0-	
10	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	3261	2	24	9	N	22	22	8	-0-	
11	3337 X	3337	-0-	-0- B	-0-	3318	2	19	9	N	17	17	8	-0-	
12	3325 X	3325	-0-	-0- B	-0-	3319	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
01	310 X	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983															
08	1240 N	1192	-0-	-48 B	-0-	1191	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	1110 N	991	-0-	-119 B	-0-	991	2			N	-0-			-0-	
10	1209 N	1041	-0-	-168 B	-0-	1041	2			N	-0-			-0-	
11	1140 N	1075	-0-	-65 B	-0-	1075	2			N	-0-			-0-	
12	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-			-0-	
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834															
08	1612 N	1569	-0-	-43 B	-0-	1569	2			N	-0-			-0-	
09	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	2			N	-0-			-0-	
10	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	2			N	-0-			-0-	
11	1530 N	1273	-0-	-257 B	-0-	1273	2			N	-0-			-0-	
12	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-			-0-	
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634															
08	5663 X	5663	-0-	-0- B	-0-	5663	2			N	-0-			-0-	
09	5082 X	5082	-0-	-0- B	-0-	5082	2			N	-0-			-0-	
10	4840 X	4840	-0-	-0- B	-0-	4840	2			N	-0-			-0-	
11	4498 X	4498	-0-	-0- B	-0-	4498	2			N	-0-			-0-	
12	4560 X	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	2			N	-0-			-0-	
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020															
08	3633 X	3633	-0-	-0- B	-0-	3630	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	
09	2970 X	2938	-0-	-32 B	-0-	2936	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
10	3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-	3086	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
11	2970 X	2828	-0-	-142 B	-0-	2827	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
12	3069 X	2784	-0-	-285 B	-0-	2784	2			Y	-0-			-0-	
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498															
08	651 N	490	-0-	-161 B	-0-	490	2			N	-0-			-0-	
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-			-0-	
10	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-			-0-	
11	480 N	261	-0-	-219 B	-0-	261	2			N	-0-			-0-	
12	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361	2			N	-0-			-0-	
01	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586															
08	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-			-0-	
09	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-			-0-	
10	1860 N	1093	-0-	-767 B	-0-	1093	2			N	-0-			-0-	
11	1290 N	827	-0-	-463 B	-0-	827	2			N	-0-			-0-	
12	1271 N	1113	-0-	-158 B	-0-	1113	2			N	-0-			-0-	
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-			65
09	1470 N	413	-0-	-1057 B	-0-	413	2			N	-0-			65
10	806 N	658	-0-	-148 B	-0-	658	2			N	-0-			65
11	1080 N	876	-0-	-204 B	-0-	876	2			N	-0-			65
12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-			65
01	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT			65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013														
08	930 N	874	-0-	-56 B	-0-	874	2			N	-0-			-0-
09	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-			-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
11	840 N	760	-0-	-80 B	-0-	760	2			N	-0-			-0-
12	961 N	877	-0-	-84 B	-0-	877	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808														
08	4867 X	3584	-0-	-1283 B	-0-	3584	2			N	-0-			-0-
09	4710 X	2491	-0-	-2219 B	-0-	2491	2			N	-0-			-0-
10	4867 X	3198	-0-	-1669 B	-0-	3198	2			N	-0-			-0-
11	4200 X	3308	-0-	-892 B	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
12	3596 X	3401	-0-	-195 B	-0-	3401	2			N	-0-			-0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882														
08	4867 X	4364	-0-	-503 B	-0-	4346	2	18	9	Y	16	16	8	-0-
09	4710 X	4427	-0-	-283 B	-0-	4412	2	15	9	Y	14	14	8	-0-
10	4867 X	4746	-0-	-121 B	-0-	4742	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
11	4710 X	4375	-0-	-335 B	-0-	4367	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
12	4588 X	4433	-0-	-155 B	-0-	4431	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
01	4743 X	NO RPT	-0-	-4743 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035														
08	682 N	390	-0-	-292 B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
10	279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
11	390 N	5	-0-	-385 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837														
08	310 X	44	-0-	-266 B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
10	310 X	62	-0-	-248 B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4583 X	4583	-0-	-0- B	-0-	4583	2			N	-0-			17
09	4376 X	4376	-0-	-0- B	-0-	4376	2			N	-0-			17
10	4557 X	4525	-0-	-32 B	-0-	4525	2			N	-0-			17
11	4440 X	4397	-0-	-43 B	-0-	4397	2			N	-0-			17
12	4588 X	4471	-0-	-117 B	-0-	4471	2			N	-0-			17
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588 B	-0-					N	NO RPT			17
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11336 - 13965														
08	3782 X	411	-0-	-3371 B	-0-	409	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	3660 X	337	-0-	-3323 B	-0-	336	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2759 X	436	-0-	-2323 B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
11	1260 X	216	-0-	-1044 B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
12	403 X	380	-0-	-23 B	-0-	380	2			N	-0-			-0-
01	434 X	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF. 12624 - 13845														
08	2906 X	2906	-0-	-0- B	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
09	2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	2			N	-0-			-0-
10	2668 X	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2			N	-0-			-0-
11	2730 X	2730	-0-	-0- B	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
12	4152 X	4152	-0-	-0- B	-0-	4152	2			N	-0-			-0-
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11622 - 13816														
08	2790 N	2591	-0-	-199 B	-0-	2587	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	2670 N	2555	-0-	-115 B	-0-	2552	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	2693	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2520 N	2495	-0-	-25 B	-0-	2493	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	2635 N	2612	-0-	-23 B	-0-	2611	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2697 N	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF. 12966 - 14540														
08	2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
09	3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	2			N	-0-			-0-
10	3356 X	3356	-0-	-0- B	-0-	3356	2			N	-0-			-0-
11	2832 X	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
12	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	2909	2			N	-0-			-0-
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927														
08	5642 X	5464	-0-	-178 B	-0-	5464	2			N	-0-			-0-
09	5460 X	5300	-0-	-160 B	-0-	5300	2			N	-0-			-0-
10	5111 X	5111	-0-	-0- B	-0-	5111	2			N	-0-			-0-
11	5717 X	5717	-0-	-0- B	-0-	5717	2			N	-0-			-0-
12	5487 X	5434	-0-	-53 B	-0-	5434	2			N	-0-			-0-
01	5487 X	NO RPT	-0-	-5487 B	-0-					N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11328 - 13958														
08	4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-0-					N	-0-			-0-
09	4200 X	-0-	-0-	-4200 B	-0-					N	-0-			-0-
10	4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-0-					N	-0-			-0-
11	3750 X	-0-	-0-	-3750 B	-0-					N	-0-			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
09	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
10	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1219	-0-	-71 B	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	1240	-0-	-62 B	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558														
08	3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
09	3133 X	3133	-0-	-0- B	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
10	1995 X	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
11	1658 X	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
12	1237 X	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
01	1147 X	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849														
08	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
09	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385														
08	217 N	213	-0-	-4 B	-13294	213	2			N	-0-			32
09	210 N	196	-0-	-14 B	-13294	196	2			N	-0-			32
10	217 N	211	-0-	-6 B	-13294	211	2			N	-0-			32
11	210 N	207	-0-	-3 B	-13294	207	2			N	-0-			32
12	217 N	210	-0-	-7 B	-13294	210	2			N	-0-			32
01	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-13294					N	NO RPT			32
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859														
08	1333 N	880	-0-	-453 B	-0-	878	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1931	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1824	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1845	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1760	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559														
08	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
09	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
10	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			N	-0-			-0-
11	2100 N	1917	-0-	-183 B	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
12	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731														
08	620 N	2	-0-	-618 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	720 N	309	-0-	-411 B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
10	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-			-0-
12	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1260	-0-	-73 B	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	1249	-0-	-71 B	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	1239	-0-	-1 B	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
11	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	1246	-0-	-56 B	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872														
08	651 N	394	-0-	-257 B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
09	720 N	462	-0-	-258 B	-0-	462	2			N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
12	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323														
08	310 X	2802	-0-	2492 B	-72660	2802	2			N	-0-			-0-
09	300 N	1648	-0-	1348 B	-71312	1648	2			N	-0-			-0-
10	310 N	2407	-0-	2097 B	-69215	2407	2			N	-0-			-0-
11	300 N	2393	-0-	2093 B	-67122	2393	2			N	-0-			-0-
12	310 N	1579	-0-	1269 B	-65853	1579	2			N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-65853					N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960														
08	3937 X	2928	-0-	-1009 B	-0-	2928	2			N	-0-			-0-
09	3810 X	1899	-0-	-1911 B	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
10	4900 X	4900	-0-	-0- B	-0-	4900	2			N	-0-			-0-
11	3510 X	2638	-0-	-872 B	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
12	4407 X	4407	-0-	-0- B	-0-	4407	2			N	-0-			-0-
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553														
08	3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	3827	2			N	-0-			21
09	3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-	3765	2			N	-0-			21
10	3906 X	3593	-0-	-313 B	-0-	3593	2			N	-0-			21
11	3780 X	3454	-0-	-326 B	-0-	3454	2			N	-0-			21
12	3906 X	3569	-0-	-337 B	-0-	3569	2			N	-0-			21
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906 B	-0-					N	NO RPT			21
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526														
08	2077 X	432	-0-	-1645 B	-0-	432	2			N	-0-			58
09	1410 X	323	-0-	-1087 B	-0-	323	2			N	-0-			58
10	916 X	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-			58
11	1213 X	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-			58
12	1228 X	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-			58
01	930 X	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT			58
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721														
08	248 X	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			30
09	162 X	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			30
10	217 N	27	-0-	-190 B	-0-	27	2			N	-0-			30
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			30
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			30
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			30

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	507	-0-	-206 B	-0-	506 2	1 9	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-
09	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	635 2	2 9	N	2	2 8	-0-	-0-	-0-
10	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2		N	-0-		-0-	-0-	-0-
11	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	807 2	1 9	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-
12	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2		N	-0-		-0-	-0-	-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846													
08	3611 X	3611	-0-	-0- B	-0-	3611 3		N	-0-		-0-	-0-	-0-
09	3484 X	3484	-0-	-0- B	-0-	3484 3		N	-0-		-0-	-0-	-0-
10	3295 X	3295	-0-	-0- B	-0-	3295 3		N	-0-		-0-	-0-	-0-
11	3327 X	3327	-0-	-0- B	-0-	3327 3		N	-0-		-0-	-0-	-0-
12	3898 X	3898	-0-	-0- B	-0-	3898 3		N	-0-		-0-	-0-	-0-
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961													
08	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2		N	-0-		-0-	-0-	-0-
09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-		-0-	-0-	-0-
10	713 N	501	-0-	-212 B	-0-	501 2		N	-0-		-0-	-0-	-0-
11	450 N	400	-0-	-50 B	-0-	400 2		N	-0-		-0-	-0-	-0-
12	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404 2		N	-0-		-0-	-0-	-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599													
08	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 2		N	-0-		-0-	-0-	23
09	1710 N	1652	-0-	-58 B	-0-	1652 2		N	-0-		-0-	-0-	23
10	1736 N	1586	-0-	-150 B	-0-	1586 2		N	-0-		-0-	-0-	23
11	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 2		N	-0-		-0-	-0-	23
12	1705 N	1617	-0-	-88 B	-0-	1617 2		N	-0-		-0-	-0-	23
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	23
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721													
08	1085 N	1047	-0-	-38 B	-0-	1047 2		N	-0-		-0-	-0-	-0-
09	1020 N	1019	-0-	-1 B	-0-	1019 2		N	-0-		-0-	-0-	-0-
10	1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046 2		N	-0-		-0-	-0-	-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 2		N	-0-		-0-	-0-	-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2		N	-0-		-0-	-0-	-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048													
08	5414 X	5414	-0-	-0- B	-0-	5414 2		N	-0-		-0-	-0-	-0-
09	5280 X	4188	-0-	-1092 B	-0-	4188 2		N	-0-		-0-	-0-	-0-
10	5943 X	5943	-0-	-0- B	-0-	5943 2		N	-0-		-0-	-0-	-0-
11	5514 X	5514	-0-	-0- B	-0-	5514 2		N	-0-		-0-	-0-	-0-
12	5746 X	5746	-0-	-0- B	-0-	5746 2		N	-0-		-0-	-0-	-0-
01	5952 X	NO RPT	-0-	-5952 B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360													
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852												
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	
08	1705 N	1577	-0-	-128 B	-0-	1577 2	N	-0-			-0-	
09	1500 N	1283	-0-	-217 B	-0-	1283 2	N	-0-			-0-	
10	1643 N	1288	-0-	-355 B	-0-	1288 2	N	-0-			-0-	
11	1530 N	1290	-0-	-240 B	-0-	1290 2	N	-0-			-0-	
12	1333 N	1164	-0-	-169 B	-0-	1164 2	N	-0-			-0-	
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842												
08	3844 X	2915	-0-	-929 B	-0-	2915 2	N	-0-			-0-	
09	3720 X	2272	-0-	-1448 B	-0-	2272 2	N	-0-			-0-	
10	3658 X	2210	-0-	-1448 B	-0-	2210 2	N	-0-			-0-	
11	3540 X	659	-0-	-2881 B	-0-	659 2	N	-0-			-0-	
12	3224 X	2959	-0-	-265 B	-0-	2959 2	N	-0-			-0-	
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619												
08	3348 X	3120	-0-	-228 B	-0-	3120 2	N	-0-			36	
09	3150 X	2943	-0-	-207 B	-0-	2943 2	N	-0-			36	
10	3255 X	3053	-0-	-202 B	-0-	3053 2	N	-0-			36	
11	3150 X	2948	-0-	-202 B	-0-	2948 2	N	-0-			36	
12	3224 X	2969	-0-	-255 B	-0-	2969 2	N	-0-			36	
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131 B	-0-		N	NO RPT			36	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686												
08	4030 X	3580	-0-	-450 B	-0-	3554 2	26 9 N	24	24 8		-0-	
09	3720 X	2360	-0-	-1360 B	-0-	2343 2	17 9 N	15	15 8		-0-	
10	3627 X	2908	-0-	-719 B	-0-	2896 2	12 9 N	11	11 8		-0-	
11	3510 X	2001	-0-	-1509 B	-0-	1994 2	7 9 N	6	6 8		-0-	
12	3627 X	2427	-0-	-1200 B	-0-	2425 2	2 9 N	2	2 8		-0-	
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245												
08	4247 X	3641	-0-	-606 B	-0-	3641 2	N	-0-			-0-	
09	4110 X	4045	-0-	-65 B	-0-	4045 2	N	-0-			-0-	
10	4247 X	3924	-0-	-323 B	-0-	3924 2	N	-0-			-0-	
11	4184 X	4184	-0-	-0- B	-0-	4184 2	N	-0-			-0-	
12	4185 X	4174	-0-	-11 B	-0-	4174 2	N	-0-			-0-	
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932												
08	2046 N	1992	-0-	-54 B	-0-	1988 2	4 9 N	4	4 8		-0-	
09	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1944 2	3 9 N	3	3 8		-0-	
10	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2050 2	1 9 N	1	1 8		-0-	
11	1920 N	1900	-0-	-20 B	-0-	1899 2	1 9 N	1	1 8		-0-	
12	2015 N	1970	-0-	-45 B	-0-	1970 2	N	-0-			-0-	
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016												
08	4340 X	3783	-0-	-557 B	-0-	3759 2	24 9 N	22	22 8		-0-	
09	4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	4193 2	29 9 N	26	26 8		-0-	
10	4123 X	3712	-0-	-411 B	-0-	3698 2	14 9 N	13	13 8		-0-	
11	3968 X	3968	-0-	-0- B	-0-	3957 2	11 9 N	10	10 8		-0-	
12	4340 X	3838	-0-	-502 B	-0-	3835 2	3 9 N	3	3 8		-0-	
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2139 X	1392	-0-	-747 B	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
09	4050 X	861	-0-	-3189 B	-0-	861	2			N	-0-			-0-
10	4185 X	605	-0-	-3580 B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
11	4050 X	-0-	-0-	-4050 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1612 X	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-			-0-
01	1395 X	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF. 14229 - 14298														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941														
08	3960 X	3960	-0-	-0- B	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
09	4022 X	4022	-0-	-0- B	-0-	4022	2			N	-0-			-0-
10	4049 X	4049	-0-	-0- B	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
11	3932 X	3932	-0-	-0- B	-0-	3932	2			N	-0-			-0-
12	4096 X	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	2			N	-0-			-0-
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11726 - 14020														
08	3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	3391	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	4488 X	4488	-0-	-0- B	-0-	4482	2	6	9	N	5	5	8	-0-
10	5006 X	5006	-0-	-0- B	-0-	5002	2	4	9	N	4	4	8	-0-
11	3802 X	3802	-0-	-0- B	-0-	3800	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	3627 X	2956	-0-	-671 B	-0-	2955	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986														
08	2604 X	2360	-0-	-244 B	-0-	2348	2	12	9	N	11	11	8	-0-
09	2700 X	2064	-0-	-636 B	-0-	2054	2	10	9	N	9	9	8	-0-
10	2790 X	2371	-0-	-419 B	-0-	2363	2	8	9	N	7	7	8	-0-
11	2700 X	2116	-0-	-584 B	-0-	2112	2	4	9	N	4	4	8	-0-
12	2449 X	2059	-0-	-390 B	-0-	2058	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT			-0-
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11898 - 13585														
08	2100 X	2100	-0-	-0- B	-0-	90	1	2010	2	N	-0-			43
09	5065 X	5065	-0-	-0- B	-0-	218	1	4847	2	N	-0-			43
10	4148 X	4148	-0-	-0- B	-0-	179	1	3969	2	N	-0-			43
11	3946 X	3946	-0-	-0- B	-0-	170	1	3776	2	N	-0-			43
12	3622 X	3622	-0-	-0- B	-0-	156	1	3466	2	N	-0-			43
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT			43
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974														
08	155 N	52	-0-	-103 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10	93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	241	-0-	-286 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
09	390 N	171	-0-	-219 B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
10	496 N	305	-0-	-191 B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
12	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162														
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
09	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033														
08	3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	3414	2			N	-0-			-0-
09	3300 X	2116	-0-	-1184 B	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
10	3410 X	3076	-0-	-334 B	-0-	3076	2			N	-0-			-0-
11	3300 X	2965	-0-	-335 B	-0-	2965	2			N	-0-			-0-
12	3410 X	3031	-0-	-379 B	-0-	3031	2			N	-0-			-0-
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-					N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888														
08	2976 X	2899	-0-	-77 B	-0-	2891	2	8	9	N	7	7	8	-0-
09	3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-	3059	2	7	9	N	6	6	8	-0-
10	3107 X	3107	-0-	-0- B	-0-	3105	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2940 X	2836	-0-	-104 B	-0-	2833	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	3162 X	2989	-0-	-173 B	-0-	2988	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234														
08	3317 X	3138	-0-	-179 B	-0-	3123	2	15	9	N	14	14	8	-0-
09	5416 X	5416	-0-	-0- B	-0-	5391	2	25	9	N	23	23	8	-0-
10	3317 X	2130	-0-	-1187 B	-0-	2123	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11	5459 X	5459	-0-	-0- B	-0-	5447	2	12	9	N	11	11	8	-0-
12	3666 X	3666	-0-	-0- B	-0-	3664	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710														
08	3131 X	1694	-0-	-1437 B	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
09	3652 X	3652	-0-	-0- B	-0-	3652	2			N	-0-			-0-
10	3131 X	2865	-0-	-266 B	-0-	2865	2			N	-0-			-0-
11	2730 X	1729	-0-	-1001 B	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
12	3782 X	3079	-0-	-703 B	-0-	3079	2			N	-0-			-0-
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010														
08	3472 X	3368	-0-	-104 B	-0-	3365	2	3	9	N	3			69
09	3360 X	2406	-0-	-954 B	-0-	2406	2			N	-0-			69
10	3472 X	1789	-0-	-1683 B	-0-	1789	2			N	-0-			69
11	3270 X	1003	-0-	-2267 B	-0-	1003	2			N	-0-			69
12	3379 X	2807	-0-	-572 B	-0-	2807	2			N	-0-			69
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					N	NO RPT			69

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 N	628	-0-	-209 B	-0-	628	2			N	-0-			-0-
09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
10	651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			N	-0-			-0-
11	600 N	556	-0-	-44 B	-0-	556	2			N	-0-			-0-
12	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830														
08	4358 X	4358	-0-	-0- B	-0-	4357	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	3590	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
11	3000 X	458	-0-	-2542 B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
12	3100 X	1192	-0-	-1908 B	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100 B	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915														
08	6576 X	6576	-0-	-0- B	-0-	6576	2			N	-0-			-0-
09	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
10	961 N	907	-0-	-54 B	-0-	907	2			N	-0-			-0-
11	1883 X	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
12	1240 X	1199	-0-	-41 B	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723														
08	3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	3121	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	2790 X	2116	-0-	-674 B	-0-	2108	2	8	9	N	7	7	8	-0-
10	2916 X	2916	-0-	-0- B	-0-	2914	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	3030 X	2747	-0-	-283 B	-0-	2745	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	3131 X	2831	-0-	-300 B	-0-	2830	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005														
08	5673 X	5121	-0-	-552 B	-0-	5121	2			N	-0-			-0-
09	5190 X	4624	-0-	-566 B	-0-	4624	2			N	-0-			-0-
10	5353 X	5353	-0-	-0- B	-0-	5353	2			N	-0-			-0-
11	5835 X	5835	-0-	-0- B	-0-	5835	2			N	-0-			-0-
12	5115 X	5013	-0-	-102 B	-0-	5013	2			N	-0-			-0-
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963														
08	1984 X	1847	-0-	-137 B	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
09	1920 X	1296	-0-	-624 B	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
10	2198 X	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	2			N	-0-			-0-
11	1920 X	1550	-0-	-370 B	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
12	2031 X	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902														
08	2945 X	2850	-0-	-95 B	-0-	2850	2			N	-0-			-0-
09	2850 X	2779	-0-	-71 B	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
10	3025 X	3025	-0-	-0- B	-0-	3025	2			N	-0-			-0-
11	2850 X	2545	-0-	-305 B	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
12	2883 X	2701	-0-	-182 B	-0-	2701	2			N	-0-			-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5890 X	4185	-0-	-1705 B	-0-	4165	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	6776 X	6776	-0-	-0- B	-0-	6746	2	30	9	N	27	27	8			-0-
10	5363 X	3484	-0-	-1879 B	-0-	3475	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	6542 X	6542	-0-	-0- B	-0-	6529	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	7006 X	3695	-0-	-3311 B	-0-	3693	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	7006 X	NO RPT	-0-	-7006 B	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689																
08	3968 X	3869	-0-	-99 B	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3600	-0-	-240 B	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
10	4089 X	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
11	3791 X	3791	-0-	-0- B	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4023 X	4023	-0-	-0- B	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					N	NO RPT					-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041																
08	3627 X	2062	-0-	-1565 B	-0-	2061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3000 X	2202	-0-	-798 B	-0-	2201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3538 X	3538	-0-	-0- B	-0-	3537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	4122	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3124 X	3124	-0-	-0- B	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515																
08	1519 X	754	-0-	-765 B	-0-	754	2			N	-0-					75
09	1320 X	529	-0-	-791 B	-0-	529	2			N	-0-					75
10	1302 X	800	-0-	-502 B	-0-	800	2			N	-0-					75
11	1287 X	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-					75
12	1192 X	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-					75
01	806 X	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					75
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561																
08	3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	2			N	-0-					55
09	3630 X	3131	-0-	-499 B	-0-	3131	2			N	-0-					55
10	3720 X	2707	-0-	-1013 B	-0-	2707	2			N	-0-					55
11	3630 X	2745	-0-	-885 B	-0-	2745	2			N	-0-					55
12	3751 X	2596	-0-	-1155 B	-0-	2596	2			N	-0-					55
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-					N	NO RPT					55
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238																
08	279 N	158	-0-	-121 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	270 N	148	-0-	-122 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166																
08	5580 X	5055	-0-	-525 B	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	5160 X	4153	-0-	-1007 B	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
10	5177 X	1864	-0-	-3313 B	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	2073	-0-	-2907 B	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	5146 X	1844	-0-	-3302 B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	186 N	97	-0-	-89 B	-0-	97 2		N	-0-				-0-	
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-				-0-	
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-				-0-	
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-				-0-	
12	217 N	74	-0-	-143 B	-0-	74 2		N	-0-				-0-	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-			N	NO RPT				-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190														
08	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 2		N	-0-				-0-	
09	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 2		N	-0-				-0-	
10	992 N	460	-0-	-532 B	-0-	460 2		N	-0-				-0-	
11	960 N	453	-0-	-507 B	-0-	453 2		N	-0-				-0-	
12	713 N	480	-0-	-233 B	-0-	480 2		N	-0-				-0-	
01	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			N	NO RPT				-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718														
08	12493 X	11599	-0-	-894 B	-0-	11586 2	13 9	N	12	12 8			-0-	
09	11760 X	10983	-0-	-777 B	-0-	10971 2	12 9	N	11	11 8			-0-	
10	12152 X	11370	-0-	-782 B	-0-	11362 2	8 9	N	7	7 8			-0-	
11	11400 X	10894	-0-	-506 B	-0-	10888 2	6 9	N	5	5 8			-0-	
12	11780 X	10732	-0-	-1048 B	-0-	10730 2	2 9	N	2	2 8			-0-	
01	11594 X	NO RPT	-0-	-11594 B	-0-			N	NO RPT				-0-	
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850														
08	2821 X	2225	-0-	-596 B	-0-	2225 2		N	-0-				-0-	
09	3418 X	3418	-0-	-0- B	-0-	3418 2		N	-0-				-0-	
10	3514 X	3514	-0-	-0- B	-0-	3514 2		N	-0-				-0-	
11	2896 X	2896	-0-	-0- B	-0-	2896 2		N	-0-				-0-	
12	2821 X	2447	-0-	-374 B	-0-	2447 2		N	-0-				-0-	
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-			N	NO RPT				-0-	
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084														
08	2010 X	2010	-0-	-0- B	-0-	2010 2		N	-0-				-0-	
09	2271 X	2271	-0-	-0- B	-0-	2271 2		N	-0-				-0-	
10	2243 X	2243	-0-	-0- B	-0-	2243 2		N	-0-				-0-	
11	1950 X	1902	-0-	-48 B	-0-	1902 2		N	-0-				-0-	
12	2356 X	1864	-0-	-492 B	-0-	1864 2		N	-0-				-0-	
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-			N	NO RPT				-0-	
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272														
08	3069 X	2596	-0-	-473 B	-0-	2596 2		N	-0-				-0-	
09	2790 X	1982	-0-	-808 B	-0-	1982 2		N	-0-				-0-	
10	2883 X	2717	-0-	-166 B	-0-	2717 2		N	-0-				-0-	
11	2790 X	2465	-0-	-325 B	-0-	2465 2		N	-0-				-0-	
12	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626 2		N	-0-				-0-	
01	2728 N	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-			N	NO RPT				-0-	
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953														
08	3069 X	2644	-0-	-425 B	-88769	2644 2		N	-0-				-0-	
09	2970 X	613	-0-	-2357 B	-88769	613 2		N	-0-				-0-	
10	2635 X	207	-0-	-2428 B	-88769	207 2		N	-0-				-0-	
11	2550 X	2999	-0-	449 B	-88320	2999 2		N	-0-				-0-	
12	2635 X	1654	-0-	-981 B	-88320	1654 2		N	-0-				-0-	
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635 B	-88320			N	NO RPT				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194												
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 AMT CODE BALANCE									
08	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2		N	-0-		65
09	1350 N	1316	-0-	-34 B	-0-	1316	2		N	-0-		65
10	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	2		N	-0-		65
11	12444 X	12444	-0-	-0- B	-0-	12444	2		N	-0-		65
12	5593 X	5593	-0-	-0- B	-0-	5593	2		N	-0-		65
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-				N	NO RPT		65
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619												
08	9579 X	2538	-0-	-7041 B	-0-	2529	2	9 9	N	8	8 8	-0-
09	9270 X	6978	-0-	-2292 B	-0-	6960	2	18 9	N	16	16 8	-0-
10	9579 X	9314	-0-	-265 B	-0-	9300	2	14 9	N	13	13 8	-0-
11	4140 X	4140	-0-	-0- B	-0-	4136	2	4 9	N	4	4 8	-0-
12	7223 X	5919	-0-	-1304 B	-0-	5917	2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	9300 X	NO RPT	-0-	-9300 B	-0-				N	NO RPT		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688												
08	6758 X	6503	-0-	-255 B	-0-	6503	2		N	-0-		-0-
09	6540 X	6055	-0-	-485 B	-0-	6055	2		N	-0-		-0-
10	6479 X	6096	-0-	-383 B	-0-	6096	2		N	-0-		-0-
11	6300 X	5849	-0-	-451 B	-0-	5849	2		N	-0-		-0-
12	6510 X	5643	-0-	-867 B	-0-	5643	2		N	-0-		-0-
01	6510 X	NO RPT	-0-	-6510 B	-0-				N	NO RPT		-0-
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 11660 - 12862												
08	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2		N	-0-		-0-
09	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2		N	-0-		-0-
10	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482	2		N	-0-		-0-
11	510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492	2		N	-0-		-0-
12	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2		N	-0-		-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-				N	NO RPT		-0-
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF. 14825 - 17229												
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-707964			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-707964			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-707964			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-707964			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-707964			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-707964			N	NO RPT		-0-
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627												
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-		-0-
09	270 N	147	-0-	-123 B	-0-	147	2		N	-0-		-0-
10	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-		-0-
11	240 N	167	-0-	-73 B	-0-	167	2		N	-0-		-0-
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-		-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT		-0-
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
08	3813 X	2835	-0-	-978 B	-0-	2827	2	8 9	N	7	7 8	-0-
09	3690 X	1624	-0-	-2066 B	-0-	1620	2	4 9	N	4	4 8	-0-
10	3007 X	2864	-0-	-143 B	-0-	2860	2	4 9	N	4	4 8	-0-
11	2910 X	2499	-0-	-411 B	-0-	2496	2	3 9	N	3	3 8	-0-
12	2821 X	1717	-0-	-1104 B	-0-	1716	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216 X	4012	-0-	-204 B	-0-	4005 2	7 9	N	6	6 8	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4080 X	3839	-0-	-241 B	-0-	3832 2	7 9	N	6	6 8	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4154 X	3681	-0-	-473 B	-0-	3678 2	3 9	N	3	3 8	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4020 X	3255	-0-	-765 B	-0-	3253 2	2 9	N	2	2 8	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4154 X	3913	-0-	-241 B	-0-	3912 2	1 9	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999 B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240														
08	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	20 1	432 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	23 1	500 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	17 1	453 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	65 1	1620 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	76 1	1742 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837														
08	961 N	757	-0-	-204 B	-0-	757 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
09	1050 N	519	-0-	-531 B	-0-	519 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
10	744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
11	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
12	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
01	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	20
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849														
08	2759 X	1351	-0-	-1408 B	-0-	1351 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
09	2100 X	1544	-0-	-556 B	-0-	1544 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
10	1643 X	1240	-0-	-403 B	-0-	1240 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
11	1470 X	1194	-0-	-276 B	-0-	1194 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
12	1581 N	1313	-0-	-268 B	-0-	1313 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	15
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646														
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652														
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	630 N	18	-0-	-612 B	-0-	18 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838														
08	3565 X	2550	-0-	-1015 B	-0-	2537 2	13 9	N	12	12 8	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3450 X	2453	-0-	-997 B	-0-	2441 2	12 9	N	11	11 8	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3565 X	2035	-0-	-1530 B	-0-	2028 2	7 9	N	6	6 8	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2460 X	2363	-0-	-97 B	-0-	2357 2	6 9	N	5	5 8	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2542 X	1974	-0-	-568 B	-0-	1973 2	1 9	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EPPE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	2804 X	2804	-0-	-0- B	-0-	2787	2	17	9	N	15	15	8	-0-	
09	2670 X	1755	-0-	-915 B	-0-	1745	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
10	2759 X	1920	-0-	-839 B	-0-	1913	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
11	2670 X	1739	-0-	-931 B	-0-	1735	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
12	2759 X	1604	-0-	-1155 B	-0-	1603	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
EPPE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034															
08	5828 X	1231	-0-	-4597 B	-0-	1231	2			N	-0-			-0-	
09	5640 X	905	-0-	-4735 B	-0-	905	2			N	-0-			-0-	
10	4495 X	992	-0-	-3503 B	-0-	992	2			N	-0-			-0-	
11	4350 X	1295	-0-	-3055 B	-0-	1295	2			N	-0-			-0-	
12	4495 X	754	-0-	-3741 B	-0-	754	2			N	-0-			-0-	
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034															
08	2660 X	2660	-0-	-0- B	-0-	2658	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09	2550 X	2424	-0-	-126 B	-0-	2422	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
10	2961 X	2961	-0-	-0- B	-0-	2959	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
11	4599 X	4599	-0-	-0- B	-0-	4597	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
12	3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	2			N	-0-			-0-	
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254															
08	3968 X	3768	-0-	-200 B	-0-	3768	2			N	-0-			-0-	
09	3840 X	3745	-0-	-95 B	-0-	3745	2			N	-0-			-0-	
10	3968 X	3850	-0-	-118 B	-0-	3850	2			N	-0-			-0-	
11	3680 X	3680	-0-	-0- B	-0-	3680	2			N	-0-			-0-	
12	3875 X	3771	-0-	-104 B	-0-	3771	2			N	-0-			-0-	
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504															
08	4464 X	3126	-0-	-1338 B	-0-	3123	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
09	4200 X	3121	-0-	-1079 B	-0-	3118	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
10	3162 X	2812	-0-	-350 B	-0-	2810	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
11	3060 X	2673	-0-	-387 B	-0-	2672	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	3224 X	3129	-0-	-95 B	-0-	3129	2			N	-0-			-0-	
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824															
08	2418 X	1056	-0-	-1362 B	-0-	1056	2			N	-0-			-0-	
09	2340 X	1256	-0-	-1084 B	-0-	1256	2			N	-0-			-0-	
10	2418 X	1100	-0-	-1318 B	-0-	1100	2			N	-0-			-0-	
11	1290 X	1121	-0-	-169 B	-0-	1121	2			N	-0-			-0-	
12	1302 X	1052	-0-	-250 B	-0-	1052	2			N	-0-			-0-	
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354															
08	558 N	322	-0-	-236 B	-0-	322	2			N	-0-			-0-	
09	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	2			N	-0-			-0-	
10	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-			-0-	
11	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-			-0-	
12	1860 N	831	-0-	-1029 B	-0-	831	2			N	-0-			-0-	
01	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227															
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
08	3100 X	2838	-0-	-262 B	-0-	2838	2			N	-0-				-0-
09	3000 X	2699	-0-	-301 B	-0-	2699	2			N	-0-				-0-
10	3100 X	2951	-0-	-149 B	-0-	2951	2			N	-0-				-0-
11	2760 X	1265	-0-	-1495 B	-0-	1265	2			N	-0-				-0-
12	2852 X	2709	-0-	-143 B	-0-	2709	2			N	-0-				-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					N	NO RPT				-0-
KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747															
08	2914 X	2007	-0-	-907 B	-0-	2007	2			N	-0-				-0-
09	2820 X	288	-0-	-2532 B	-0-	288	2			N	-0-				-0-
10	2015 X	612	-0-	-1403 B	-0-	612	2			N	-0-				-0-
11	2441 X	2441	-0-	-0 B	-0-	2441	2			N	-0-				-0-
12	2015 X	1280	-0-	-735 B	-0-	1280	2			N	-0-				-0-
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916															
08	4901 X	4901	-0-	-0 B	-0-	4901	2			N	-0-				-0-
09	4221 X	4221	-0-	-0 B	-0-	4221	2			N	-0-				-0-
10	3906 X	3559	-0-	-347 B	-0-	3559	2			N	-0-				-0-
11	4650 X	3640	-0-	-1010 B	-0-	3640	2			N	-0-				-0-
12	4805 X	3381	-0-	-1424 B	-0-	3381	2			N	-0-				-0-
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-					N	NO RPT				-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774															
08	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				-0-
12	363 X	363	-0-	-0 B	-0-	10	1	353	2	N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299															
08	897 N	897	-0-	-0 B	-0-	897	2			N	-0-				-0-
09	570 N	536	-0-	-34 B	-0-	536	2			N	-0-				-0-
10	651 N	118	-0-	-533 B	-0-	118	2			N	-0-				-0-
11	870 N	155	-0-	-715 B	-0-	155	2			N	-0-				-0-
12	558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546	2			N	-0-				-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562															
08	4216 X	3856	-0-	-360 B	-0-	3856	2			N	-0-				-0-
09	4080 X	3906	-0-	-174 B	-0-	3906	2			N	-0-				-0-
10	4216 X	3899	-0-	-317 B	-0-	3899	2			N	-0-				-0-
11	3840 X	3710	-0-	-130 B	-0-	3710	2			N	-0-				-0-
12	4030 X	3658	-0-	-372 B	-0-	3658	2			N	-0-				-0-
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030 B	-0-					N	NO RPT				-0-
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229															
08	2759 X	2462	-0-	-297 B	-0-	2462	2			N	-0-				-0-
09	2670 X	2264	-0-	-406 B	-0-	2264	2			N	-0-				-0-
10	2759 X	2118	-0-	-641 B	-0-	2118	2			N	-0-				-0-
11	2396 X	2396	-0-	-0 B	-0-	2396	2			N	-0-				-0-
12	2449 X	2398	-0-	-51 B	-0-	2398	2			N	-0-				-0-
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 N	938	-0-	-23 B	-0-	938 2		N	-0-				-0-
09	4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-	4188 2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	3991 X	3991	-0-	-0- B	-0-	3990 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	3415 X	3415	-0-	-0- B	-0-	3415 2		N	-0-				-0-
12	3318 X	3318	-0-	-0- B	-0-	3318 2		N	-0-				-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-			N	NO RPT				-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033													
08	4216 X	2859	-0-	-1357 B	-0-	2859 2		N	-0-				-0-
09	4080 X	2145	-0-	-1935 B	-0-	2145 2		N	-0-				-0-
10	4986 X	4986	-0-	-0- B	-0-	4986 2		N	-0-				-0-
11	7494 X	7494	-0-	-0- B	-0-	7494 2		N	-0-				-0-
12	7227 X	7227	-0-	-0- B	-0-	7227 2		N	-0-				-0-
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-			N	NO RPT				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698													
08	3968 X	3509	-0-	-459 B	-0-	3487 2	22 9	N	20	20 8			-0-
09	3840 X	3484	-0-	-356 B	-0-	3462 2	22 9	N	20	20 8			-0-
10	3627 X	2433	-0-	-1194 B	-0-	2424 2	9 9	N	8	8 8			-0-
11	3510 X	2196	-0-	-1314 B	-0-	2189 2	7 9	N	6	6 8			-0-
12	3627 X	1884	-0-	-1743 B	-0-	1882 2	2 9	N	2	2 8			-0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-			N	NO RPT				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005													
08	2263 N	1993	-0-	-270 B	-0-	1992 2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2265 2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2182 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1982 2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	2356 N	1992	-0-	-364 B	-0-	1992 2		N	-0-				-0-
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-			N	NO RPT				-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511													
08	7688 X	4521	-0-	-3167 B	-1511017	4521 2		N	-0-				-0-
09	7260 X	4509	-0-	-2751 B	-1511017	4509 2		N	-0-				-0-
10	7099 X	2631	-0-	-4468 B	-1511017	2631 2		N	-0-				-0-
11	6870 X	2214	-0-	-4656 B	-1511017	2214 2		N	-0-				-0-
12	4681 X	7289	-0-	-2608 B	-1508409	7289 2		N	-0-				-0-
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650 B	-1508409			N	NO RPT				-0-
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919													
08	2201 N	1301	-0-	-900 B	-0-	1298 2	3 9	N	3	3 8			-0-
09	1860 N	1209	-0-	-651 B	-0-	1206 2	3 9	N	3	3 8			-0-
10	1798 N	1412	-0-	-386 B	-0-	1410 2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	1260 N	801	-0-	-459 B	-0-	800 2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1350 2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-			N	NO RPT				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009													
08	4371 X	4233	-0-	-138 B	-0-	4214 2	19 9	N	17	17 8			-0-
09	4557 X	4557	-0-	-0- B	-0-	4535 2	22 9	N	20	20 8			-0-
10	4371 X	3816	-0-	-555 B	-0-	3804 2	12 9	N	11	11 8			-0-
11	4230 X	4059	-0-	-171 B	-0-	4048 2	11 9	N	10	10 8			-0-
12	4712 X	4156	-0-	-556 B	-0-	4153 2	3 9	N	3	3 8			-0-
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-			N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644													
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
08	22 X	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
11	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		
12	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		
01	31 X	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT		
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780													
08	961 X	835	-0-	-126 B	-0-	835	2			N	-0-		
09	810 X	672	-0-	-138 B	-0-					N	-0-		
10	899 X	797	-0-	-102 B	-0-	797	2			N	-0-		
11	870 X	807	-0-	-63 B	-0-	807	2			N	-0-		
12	899 X	829	-0-	-70 B	-0-	829	2			N	-0-		
01	837 X	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT		
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936													
08	2232 N	2219	-0-	-13 B	-0-	2216	2	3	9	N	3	3	8
09	2040 N	1925	-0-	-115 B	-0-	1923	2	2	9	N	2	2	8
10	1736 N	1682	-0-	-54 B	-0-	1681	2	1	9	N	1	1	8
11	2160 N	1349	-0-	-811 B	-0-	1348	2	1	9	N	1	1	8
12	1984 N	1885	-0-	-99 B	-0-	1885	2			N	-0-		
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT		
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070													
08	3782 X	2554	-0-	-1228 B	-0-	2554	2			N	-0-		
09	4137 X	4137	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
10	4407 X	4407	-0-	-0- B	-0-	4407	2			N	-0-		
11	3684 X	3684	-0-	-0- B	-0-	3684	2			N	-0-		
12	4278 X	2983	-0-	-1295 B	-0-	2983	2			N	-0-		
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402 B	-0-					N	NO RPT		
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066													
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744													
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-770166					N	NO RPT		
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654													
08	3813 X	2524	-0-	-1289 B	-0-	2524	2			N	-0-		
09	3060 X	2329	-0-	-731 B	-0-	2329	2			N	-0-		
10	3162 X	2610	-0-	-552 B	-0-	2610	2			N	-0-		
11	5666 X	5666	-0-	-0- B	-0-	5666	2			N	-0-		
12	5052 X	5052	-0-	-0- B	-0-	5052	2			N	-0-		
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
09	2281 X	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
10	2747 X	2747	-0-	-0- B	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
11	3058 X	3058	-0-	-0- B	-0-	3058	2			N	-0-			-0-
12	2456 X	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941														
08	620 N	441	-0-	-179 B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
10	713 N	428	-0-	-285 B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
11	420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356	2			N	-0-			-0-
12	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517														
08	3813 X	2511	-0-	-1302 B	-0-	2497	2	14	9	N	13	13	8	-0-
09	3690 X	1614	-0-	-2076 B	-0-	1606	2	8	9	N	7	7	8	-0-
10	3813 X	1499	-0-	-2314 B	-0-	1497	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2730 X	1547	-0-	-1183 B	-0-	1544	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	2511 X	1336	-0-	-1175 B	-0-	1335	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					N	NO RPT			-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397														
08	837 X	262	-0-	-575 B	-0-	8	1	254	2	N	-0-			-0-
09	810 X	466	-0-	-344 B	-0-	16	1	450	2	N	-0-			-0-
10	837 X	324	-0-	-513 B	-0-	12	1	312	2	N	-0-			-0-
11	265 X	265	-0-	-0- B	-0-	11	1	254	2	N	-0-			-0-
12	496 X	322	-0-	-174 B	-0-	11	1	311	2	N	-0-			-0-
01	496 X	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944														
08	10771 X	10771	-0-	-0- B	-0-	10768	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	8912 X	8912	-0-	-0- B	-0-	8910	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	8680 X	8083	-0-	-597 B	-0-	8082	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	10208 X	10208	-0-	-0- B	-0-	10207	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	8918 X	8918	-0-	-0- B	-0-	8918	2			N	-0-			-0-
01	8680 X	NO RPT	-0-	-8680 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652														
08	3565 X	3418	-0-	-147 B	-0-	3383	2	35	9	N	32	32	8	-0-
09	3450 X	2455	-0-	-995 B	-0-	2433	2	22	9	N	20	20	8	-0-
10	4397 X	4397	-0-	-0- B	-0-	4371	2	26	9	N	24	24	8	-0-
11	4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	4780	2	22	9	N	20	20	8	-0-
12	4674 X	4674	-0-	-0- B	-0-	4666	2	8	9	N	7	7	8	-0-
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749														
08	1333 N	821	-0-	-512 B	-0-	817	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	720 N	605	-0-	-115 B	-0-	602	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	899 N	819	-0-	-80 B	-0-	817	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	780 N	619	-0-	-161 B	-0-	618	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-			-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EPPE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	5878 X	5878	-0-	-0- B	-0-	5853	2	25	9	N	23	23	8	-0-	
09	5556 X	5556	-0-	-0- B	-0-	5533	2	23	9	N	21	21	8	-0-	
10	5605 X	5605	-0-	-0- B	-0-	5592	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
11	5463 X	5463	-0-	-0- B	-0-	5453	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
12	5310 X	5310	-0-	-0- B	-0-	5307	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
01	5301 X	NO RPT	-0-	-5301 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875															
08	2810 X	2810	-0-	-0- B	-0-	2799	2	11	9	N	10	10	8	-0-	
09	2651 X	2651	-0-	-0- B	-0-	2641	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
10	2602 X	2602	-0-	-0- B	-0-	2596	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
11	2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	2616	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
12	2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	2590	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821															
08	3627 X	3622	-0-	-5 B	-0-	3614	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
09	3510 X	3451	-0-	-59 B	-0-	3444	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
10	3596 X	3500	-0-	-96 B	-0-	3496	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
11	3510 X	3229	-0-	-281 B	-0-	3226	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
12	3627 X	3205	-0-	-422 B	-0-	3204	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806															
08	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	2			N	-0-			-0-	
09	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-			-0-	
10	2852 N	2196	-0-	-656 B	-0-	2196	2			N	-0-			-0-	
11	2670 N	1945	-0-	-725 B	-0-	1945	2			N	-0-			-0-	
12	2232 N	1757	-0-	-475 B	-0-	1757	2			N	-0-			-0-	
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078															
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924															
08	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2212	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	2603	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	2			N	-0-			-0-	
11	2773 N	2773	-0-	-0- B	-0-	2772	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	2			N	-0-			-0-	
01	2604 N	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546															
08	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-			-0-	
09	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-			-0-	
10	868 N	332	-0-	-536 B	-0-	332	2			N	-0-			-0-	
11	630 N	546	-0-	-84 B	-0-	546	2			N	-0-			-0-	
12	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-			-0-	
01	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08	2356 X	5511	-0-	3155 B	-834899	5511	2			N	-0-				-0-
09	2280 X	3958	-0-	1678 B	-833221	3958	2			N	-0-				-0-
10	2356 X	4723	-0-	2367 B	-830854	4723	2			N	-0-				-0-
11	2280 X	2086	-0-	-194 B	-830854	2086	2			N	-0-				-0-
12	2356 X	2506	-0-	150 B	-830704	2506	2			N	-0-				-0-
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356 B	-830704					N	NO RPT				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031															
08	1922 N	1837	-0-	-85 B	-0-	1836	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	1890 N	1705	-0-	-185 B	-0-	1704	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	1670	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1770 N	1569	-0-	-201 B	-0-	1568	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	1767 N	1590	-0-	-177 B	-0-	1590	2			N	-0-				-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979															
08	1209 N	1026	-0-	-183 B	-0-	1026	2			N	-0-				-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-				-0-
10	992 N	877	-0-	-115 B	-0-	877	2			N	-0-				-0-
11	990 N	915	-0-	-75 B	-0-	915	2			N	-0-				-0-
12	1085 N	915	-0-	-170 B	-0-	915	2			N	-0-				-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT				-0-
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810															
08	4200 X	4200	-0-	-0- B	-0-	157	1	4043	2	N	-0-				78
09	3870 X	3597	-0-	-273 B	-0-	109	1	3488	2	N	-0-				78
10	3503 X	3132	-0-	-371 B	-0-	111	1	3021	2	N	-0-				78
11	4020 X	3453	-0-	-567 B	-0-	103	1	3350	2	N	-0-				78
12	4154 X	3857	-0-	-297 B	-0-	127	1	3730	2	N	-0-				78
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154 B	-0-					N	NO RPT				78
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102															
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333															
08	3472 X	3200	-0-	-272 B	-0-	3200	2			N	-0-				-0-
09	3360 X	2660	-0-	-700 B	-0-	2660	2			N	-0-				-0-
10	3472 X	2868	-0-	-604 B	-0-	2868	2			N	-0-				-0-
11	3360 X	2752	-0-	-608 B	-0-	2752	2			N	-0-				-0-
12	3193 X	2752	-0-	-441 B	-0-	2752	2			N	-0-				-0-
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION														
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2170 N	2118	-0-	-52 B	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
09	2100 N	2031	-0-	-69 B	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
10	2108 N	2049	-0-	-59 B	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
11	2040 N	2000	-0-	-40 B	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
12	2108 N	1766	-0-	-342 B	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT			-0-
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528														
08	2014 X	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
09	1890 X	1777	-0-	-113 B	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
10	3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
11	2812 X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
12	2969 X	2969	-0-	-0- B	-0-	2969	2			N	-0-			-0-
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142														
08	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2260	2	7	9	N	6	6	8	-0-
09	1920 N	1707	-0-	-213 B	-0-	1703	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	2077 N	1275	-0-	-802 B	-0-	1273	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2040 N	1278	-0-	-762 B	-0-	1276	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	1767 N	1449	-0-	-318 B	-0-	1448	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT			-0-
EPPEES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994														
08	7475 X	7475	-0-	-0- B	-0-	7475	2			N	-0-			-0-
09	6923 X	6923	-0-	-0- B	-0-	6923	2			N	-0-			-0-
10	7071 X	7071	-0-	-0- B	-0-	7071	2			N	-0-			-0-
11	6393 X	6393	-0-	-0- B	-0-	6393	2			N	-0-			-0-
12	6626 X	6626	-0-	-0- B	-0-	6626	2			N	-0-			-0-
01	1519 X	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914														
08	961 N	858	-0-	-103 B	-0-	98	1	760	2	N	-0-			-0-
09	2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	123	1	2316	2	N	-0-			-0-
10	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	67	1	1270	2	N	-0-			-0-
11	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	87	1	1741	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1677	-0-	-152 B	-0-	80	1	1597	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953														
08	13454 X	13008	-0-	-446 B	-0-	13008	2			N	-0-			-0-
09	13020 X	8535	-0-	-4485 B	-0-	8535	2			N	-0-			-0-
10	13454 X	5703	-0-	-7751 B	-0-	5703	2			N	-0-			-0-
11	12600 X	8954	-0-	-3646 B	-0-	8954	2			N	-0-			-0-
12	13020 X	8148	-0-	-4872 B	-0-	8148	2			N	-0-			-0-
01	13020 X	NO RPT	-0-	-13020 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2232 N	1941	-0-	-291 B	-0-	1940 2	1 9	N	1	1 8			-0-	
09	1920 N	308	-0-	-1612 B	-0-	307 2	1 9	N	1	1 8			-0-	
10	1922 N	1909	-0-	-13 B	-0-	1908 2	1 9	N	1	1 8			-0-	
11	1890 N	1799	-0-	-91 B	-0-	1799 2		N	-0-				-0-	
12	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 2		N	-0-				-0-	
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-			N	NO RPT				-0-	
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881														
08	1023 N	970	-0-	-53 B	-0-	970 2		N	-0-				-0-	
09	960 N	773	-0-	-187 B	-0-	773 2		N	-0-				-0-	
10	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2		N	-0-				-0-	
11	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 2		N	-0-				-0-	
12	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 2		N	-0-				-0-	
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-			N	NO RPT				-0-	
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870														
08	3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	3697 2	46 9	N	42	42 8			-0-	
09	3269 X	3269	-0-	-0- B	-0-	3229 2	40 9	N	36	36 8			-0-	
10	3017 X	3017	-0-	-0- B	-0-	2995 2	22 9	N	20	20 8			-0-	
11	3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	3009 2	19 9	N	17	17 8			-0-	
12	2542 X	2342	-0-	-200 B	-0-	2338 2	4 9	N	4	4 8			-0-	
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-			N	NO RPT				-0-	
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953														
08	1209 N	1406	-0-	197 B	-101811	1406 2		N	-0-				-0-	
09	1170 N	729	-0-	-441 B	-101811	729 2		N	-0-				-0-	
10	1209 N	661	-0-	-548 B	-101811	661 2		N	-0-				-0-	
11	1170 N	371	-0-	-799 B	-101811	371 2		N	-0-				-0-	
12	744 N	757	-0-	13 B	-101798	757 2		N	-0-				-0-	
01	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-101798			N	NO RPT				-0-	
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315														
08	961 N	617	-0-	-344 B	-0-	617 2		N	-0-				55	
09	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2		N	-0-				55	
10	992 N	833	-0-	-159 B	-0-	833 2		N	-0-				55	
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2		N	-0-				55	
12	806 N	602	-0-	-204 B	-0-	602 2		N	-0-				55	
01	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-			N	NO RPT				55	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889														
08	961 N	895	-0-	-66 B	-0-	895 2		N	-0-				-0-	
09	930 N	898	-0-	-32 B	-0-	898 2		N	-0-				-0-	
10	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 2		N	-0-				-0-	
11	870 N	677	-0-	-193 B	-0-	677 2		N	-0-				-0-	
12	930 N	882	-0-	-48 B	-0-	882 2		N	-0-				-0-	
01	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-			N	NO RPT				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3844 X	443	-0-	-3401 B	-0-	443	2			N	-0-			-0-
09	2100 X	9	-0-	-2091 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	4837 X	4837	-0-	-0- B	-0-	4837	2			N	-0-			-0-
11	2100 X	93	-0-	-2007 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
12	845 X	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-			-0-
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133														
08	10788 X	7346	-0-	-3442 B	-0-	7346	2			N	-0-			57
09	10440 X	5406	-0-	-5034 B	-0-	5406	2			N	-0-			57
10	11617 X	11617	-0-	-0- B	-0-	11617	2			N	-0-			57
11	10933 X	10933	-0-	-0- B	-0-	10933	2			N	-0-			57
12	10788 X	9149	-0-	-1639 B	-0-	9149	2			N	-0-			57
01	11625 X	NO RPT	-0-	-11625 B	-0-					N	NO RPT			57
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553														
08	6405 X	6405	-0-	-0- B	-0-	6405	2			N	-0-			-0-
09	5807 X	5807	-0-	-0- B	-0-	5807	2			N	-0-			-0-
10	4322 X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322	2			N	-0-			-0-
11	6210 X	2036	-0-	-4174 B	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
12	6417 X	3789	-0-	-2628 B	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
01	6417 X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260														
08	6541 X	5227	-0-	-1314 B	-0-	5227	2			N	-0-			-0-
09	5070 X	4939	-0-	-131 B	-0-	4939	2			N	-0-			-0-
10	5239 X	4508	-0-	-731 B	-0-	4508	2			N	-0-			-0-
11	5070 X	4125	-0-	-945 B	-0-	4125	2			N	-0-			-0-
12	5239 X	4717	-0-	-522 B	-0-	4717	2			N	-0-			-0-
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785														
08	9761 X	9761	-0-	-0- B	-0-	9761	2			N	-0-			-0-
09	8010 X	8010	-0-	-0- B	-0-	8010	2			N	-0-			-0-
10	8551 X	8551	-0-	-0- B	-0-	8551	2			N	-0-			-0-
11	7170 X	6145	-0-	-1025 B	-0-	6145	2			N	-0-			-0-
12	11338 X	11338	-0-	-0- B	-0-	11338	2			N	-0-			-0-
01	7409 X	NO RPT	-0-	-7409 B	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905														
08	3559 X	3559	-0-	-0- B	-0-	3557	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	2430 X	2092	-0-	-338 B	-0-	2091	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3262 X	3262	-0-	-0- B	-0-	3261	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	3450 X	1736	-0-	-1714 B	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
12	3565 X	3400	-0-	-165 B	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903														
08	45198 X	37292	-0-	-7906 B	-0-	37292	2			N	-0-			-0-
09	40890 X	35961	-0-	-4929 B	-0-	35961	2			N	-0-			-0-
10	40393 X	39234	-0-	-1159 B	-0-	39234	2			N	-0-			-0-
11	37440 X	35696	-0-	-1744 B	-0-	35696	2			N	-0-			-0-
12	38688 X	36476	-0-	-2212 B	-0-	36476	2			N	-0-			-0-
01	39246 X	NO RPT	-0-	-39246 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153													
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		
08	1931 X	1931	-0-	-0- B	-0-	1931 2	N	-0-			-0-		
09	2244 X	2244	-0-	-0- B	-0-	2244 2	N	-0-			-0-		
10	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143 2	N	-0-			-0-		
11	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342 2	N	-0-			-0-		
12	2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826 2	N	-0-			-0-		
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT			-0-		
FITS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490													
08	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 2	N	-0-			-0-		
09	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	N	-0-			-0-		
10	1054 N	394	-0-	-660 B	-0-	394 2	N	-0-			-0-		
11	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 2	N	-0-			-0-		
12	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 2	N	-0-			-0-		
01	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-		N	NO RPT			-0-		
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063													
08	16089 X	4780	-0-	-11309 B	-0-	217 1	4563 2	N	-0-		-0-		
09	8790 X	-0-	-0-	-8790 B	-0-			N	-0-		-0-		
10	9083 X	-0-	-0-	-9083 B	-0-			N	-0-		-0-		
11	9138 X	9138	-0-	-0- B	-0-	304 1	8834 2	N	-0-		-0-		
12	7207 X	7207	-0-	-0- B	-0-	303 1	6904 2	N	-0-		-0-		
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774 B	-0-			N	NO RPT		-0-		
EPPEES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685													
08	3410 X	3137	-0-	-273 B	-0-	3137 2		N	-0-		-0-		
09	3300 X	2823	-0-	-477 B	-0-	2823 2		N	-0-		-0-		
10	3410 X	2247	-0-	-1163 B	-0-	2247 2		N	-0-		-0-		
11	3090 X	2918	-0-	-172 B	-0-	2918 2		N	-0-		-0-		
12	3193 X	2392	-0-	-801 B	-0-	2392 2		N	-0-		-0-		
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131 B	-0-			N	NO RPT		-0-		
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753													
08	465 X	83	-0-	-382 B	-0-	83 2		N	-0-		-0-		
09	450 X	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-		-0-		
10	465 X	7	-0-	-458 B	-0-	7 2		N	-0-		-0-		
11	420 X	42	-0-	-378 B	-0-	42 2		N	-0-		-0-		
12	93 X	59	-0-	-34 B	-0-	59 2		N	-0-		-0-		
01	93 X	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT		-0-		
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390													
08	5416 X	5416	-0-	-0- B	-0-	5416 2		N	-0-		-0-		
09	12375 X	12375	-0-	-0- B	-0-	12375 2		N	-0-		-0-		
10	8568 X	8568	-0-	-0- B	-0-	8568 2		N	-0-		-0-		
11	7485 X	7485	-0-	-0- B	-0-	7485 2		N	-0-		-0-		
12	8110 X	8110	-0-	-0- B	-0-	8110 2		N	-0-		-0-		
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-			N	NO RPT		-0-		
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769													
08	3379 X	2158	-0-	-1221 B	-0-	83 1	2075 2	N	-0-		-0-		
09	3030 X	1518	-0-	-1512 B	-0-	45 1	1473 2	N	-0-		-0-		
10	3131 X	2829	-0-	-302 B	-0-	127 1	2702 2	N	-0-		-0-		
11	2700 X	441	-0-	-2259 B	-0-	18 1	423 2	N	-0-		-0-		
12	2387 X	183	-0-	-2204 B	-0-	4 1	179 2	N	-0-		-0-		
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-			N	NO RPT		-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5890 X	5693	-0-	-197	B	-0-		5693	2			N	-0-			-0-
09	5700 X	5279	-0-	-421	B	-0-		5279	2			N	-0-			-0-
10	5696 X	5696	-0-	-0-	B	-0-		5696	2			N	-0-			-0-
11	5520 X	5283	-0-	-237	B	-0-		5283	2			N	-0-			-0-
12	5704 X	5325	-0-	-379	B	-0-		5325	2			N	-0-			-0-
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	B	-0-						N	NO RPT			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036																
08	4371 X	2235	-0-	-2136	B	-0-		2234	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	4230 X	3013	-0-	-1217	B	-0-		3012	2	1	9	N	1	1 8		-0-
10	4836 X	3998	-0-	-838	B	-0-		3997	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	4680 X	946	-0-	-3734	B	-0-		946	2			N	-0-			-0-
12	4836 X	1763	-0-	-3073	B	-0-		1763	2			N	-0-			-0-
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	B	-0-						N	NO RPT			-0-
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770																
08	2201 X	1649	-0-	-552	B	-0-		1649	2			N	-0-			-0-
09	3210 X	739	-0-	-2471	B	-0-		739	2			N	-0-			-0-
10	3317 X	835	-0-	-2482	B	-0-		835	2			N	-0-			-0-
11	3210 X	967	-0-	-2243	B	-0-		967	2			N	-0-			-0-
12	3069 X	1330	-0-	-1739	B	-0-		1330	2			N	-0-			-0-
01	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-						N	NO RPT			-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603																
08	7223 X	5628	-0-	-1595	B	-0-		5628	2			N	-0-			-0-
09	6990 X	5107	-0-	-1883	B	-0-		5107	2			N	-0-			-0-
10	7223 X	4846	-0-	-2377	B	-0-		4846	2			N	-0-			-0-
11	6000 X	5410	-0-	-590	B	-0-		5410	2			N	-0-			-0-
12	5642 X	4549	-0-	-1093	B	-0-		4549	2			N	-0-			-0-
01	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	B	-0-						N	NO RPT			-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468																
08	4038 X	4038	-0-	-0-	B	-0-		4038	2			N	-0-			115
09	5160 X	3261	-0-	-1899	B	-0-		3261	2			N	-0-			115
10	5332 X	3954	-0-	-1378	B	-0-		3954	2			N	-0-			115
11	5160 X	3853	-0-	-1307	B	-0-		3853	2			N	-0-			115
12	4929 X	3667	-0-	-1262	B	-0-		3667	2			N	-0-			115
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	B	-0-						N	NO RPT			115
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-543164						N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-543164						N	NO RPT			-0-
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543																
08	1559 N	1559	-0-	-0-	B	-0-		1559	2			N	-0-			78
09	1320 N	1178	-0-	-142	B	-0-		1178	2			N	-0-			78
10	1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-		1338	2			N	-0-			78
11	1500 N	1044	-0-	-456	B	-0-		1044	2			N	-0-			78
12	1209 N	791	-0-	-418	B	-0-		791	2			N	-0-			78
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	B	-0-						N	NO RPT			78

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3658 X	1150	-0-	-0-	-2508 B	-0-		1150	2			N	-0-			-0-
09	2400 X	156	-0-	-0-	-2244 B	-0-		156	2			N	-0-			-0-
10	1829 X	-0-	-0-	-0-	-1829 B	-0-						N	-0-			-0-
11	2199 X	2199	-0-	-0-	-0- B	-0-		2199	2			N	-0-			-0-
12	1856 X	1856	-0-	-0-	-0- B	-0-		1856	2			N	-0-			-0-
01	1147 X	NO RPT	-0-	-0-	-1147 B	-0-						N	NO RPT			-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984																
08	9113 X	9113	-0-	-0-	-0- B	-0-		9113	2			N	-0-			-0-
09	8570 X	8570	-0-	-0-	-0- B	-0-		8570	2			N	-0-			-0-
10	9579 X	9087	-0-	-0-	-492 B	-0-		9087	2			N	-0-			-0-
11	9270 X	8311	-0-	-0-	-959 B	-0-		8311	2			N	-0-			-0-
12	9579 X	8232	-0-	-0-	-1347 B	-0-		8232	2			N	-0-			-0-
01	9114 X	NO RPT	-0-	-0-	-9114 B	-0-						N	NO RPT			-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953																
08	6835 X	6835	-0-	-0-	-0- B	-0-		6835	2			N	-0-			-0-
09	8130 X	6269	-0-	-0-	-1861 B	-0-		6269	2			N	-0-			-0-
10	8401 X	5946	-0-	-0-	-2455 B	-0-		5946	2			N	-0-			-0-
11	8130 X	6908	-0-	-0-	-1222 B	-0-		6908	2			N	-0-			-0-
12	6820 X	5531	-0-	-0-	-1289 B	-0-		5531	2			N	-0-			-0-
01	6820 X	NO RPT	-0-	-0-	-6820 B	-0-						N	NO RPT			-0-
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129																
08	1550 N	1279	-0-	-0-	-271 B	-0-		1279	2			N	-0-			23
09	1260 N	1194	-0-	-0-	-66 B	-0-		1194	2			N	-0-			23
10	1395 N	1355	-0-	-0-	-40 B	-0-		1355	2			N	-0-			23
11	1230 N	992	-0-	-0-	-238 B	-0-		992	2			N	-0-			23
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0- B	-0-		1375	2			N	-0-			23
01	1364 N	NO RPT	-0-	-0-	-1364 B	-0-						N	NO RPT			23
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598																
08	496 N	449	-0-	-0-	-47 B	-0-		449	2			N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0- B	-0-		499	2			N	-0-			-0-
10	465 N	461	-0-	-0-	-4 B	-0-		461	2			N	-0-			-0-
11	420 N	392	-0-	-0-	-28 B	-0-		392	2			N	-0-			-0-
12	527 N	372	-0-	-0-	-155 B	-0-		372	2			N	-0-			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-0-	-465 B	-0-						N	NO RPT			-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656																
08	2356 X	500	-0-	-0-	-1856 B	-0-		500	2			N	-0-			107
09	990 X	482	-0-	-0-	-508 B	-0-		482	2			N	-0-			107
10	1023 X	528	-0-	-0-	-495 B	-0-		522	2	6	9	N	5	86	1	26
11	720 X	560	-0-	-0-	-160 B	-0-		560	2			N	-0-			26
12	977 X	977	-0-	-0-	-0- B	-0-		977	2			N	-0-			26
01	527 X	NO RPT	-0-	-0-	-527 B	-0-						N	NO RPT			26
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003																
08	20062 X	20062	-0-	-0-	-0- B	-0-		20062	2			N	-0-			172
09	19513 X	19513	-0-	-0-	-0- B	-0-		19513	2			N	-0-			172
10	14446 X	13595	-0-	-0-	-851 B	-0-		13528	2	67	9	N	61	193	1	40
11	13980 X	7801	-0-	-0-	-6179 B	-0-		7801	2			N	-0-			40
12	14446 X	6959	-0-	-0-	-7487 B	-0-		6959	2			N	-0-			40
01	14446 X	NO RPT	-0-	-0-	-14446 B	-0-						N	NO RPT			40

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	2019	-0-	-864 B	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
09	4699 X	4699	-0-	-0- B	-0-	4699	2			N	-0-			-0-
10	2883 X	2073	-0-	-810 B	-0-	2073	2			N	-0-			-0-
11	5354 X	5354	-0-	-0- B	-0-	5354	2			N	-0-			-0-
12	2883 X	2040	-0-	-843 B	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454														
08	4123 X	3832	-0-	-291 B	-0-	3832	2			N	-0-			-0-
09	4031 X	4031	-0-	-0- B	-0-	4031	2			N	-0-			-0-
10	4249 X	4249	-0-	-0- B	-0-	4249	2			N	-0-			-0-
11	3907 X	3907	-0-	-0- B	-0-	3907	2			N	-0-			-0-
12	4154 X	4009	-0-	-145 B	-0-	4009	2			N	-0-			-0-
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008														
08	15221 X	8025	-0-	-7196 B	-0-	8025	2			N	-0-			90
09	14730 X	5171	-0-	-9559 B	-0-	5171	2			N	-0-			90
10	15221 X	5831	-0-	-9390 B	-0-	5831	2			N	-0-			90
11	11790 X	4712	-0-	-7078 B	-0-	4712	2			N	-0-			90
12	12183 X	4544	-0-	-7639 B	-0-	4544	2			N	-0-			90
01	8029 X	NO RPT	-0-	-8029 B	-0-					N	NO RPT			90
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282														
08	6138 X	5982	-0-	-156 B	-0-	5982	2			N	-0-			20
09	6641 X	6641	-0-	-0- B	-0-	6641	2			N	-0-			20
10	7042 X	7042	-0-	-0- B	-0-	7042	2			N	-0-			20
11	6884 X	6884	-0-	-0- B	-0-	6884	2			N	-0-			20
12	7037 X	6937	-0-	-100 B	-0-	6937	2			N	-0-			20
01	7037 X	NO RPT	-0-	-7037 B	-0-					N	NO RPT			20
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346														
08	8587 X	7500	-0-	-1087 B	-0-	7500	2			N	-0-			-0-
09	8040 X	7442	-0-	-598 B	-0-	7442	2			N	-0-			-0-
10	8029 X	6825	-0-	-1204 B	-0-	6825	2			N	-0-			-0-
11	7620 X	6689	-0-	-931 B	-0-	6689	2			N	-0-			-0-
12	7688 X	7086	-0-	-602 B	-0-	7086	2			N	-0-			-0-
01	7688 X	NO RPT	-0-	-7688 B	-0-					N	NO RPT			-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200														
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280														
08	5766 X	5521	-0-	-245 B	-0-	5521	2			N	-0-			-0-
09	5280 X	4840	-0-	-440 B	-0-	4840	2			N	-0-			-0-
10	5456 X	4915	-0-	-541 B	-0-	4915	2			N	-0-			-0-
11	5340 X	4431	-0-	-909 B	-0-	4431	2			N	-0-			-0-
12	5518 X	4661	-0-	-857 B	-0-	4661	2			N	-0-			-0-
01	5518 X	NO RPT	-0-	-5518 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
08	18688 X	18688	-0-	-0- B	-0-	18688	2		N	-0-				-0-
09	7770 X	7770	-0-	-0- B	-0-	7770	2		N	-0-				-0-
10	6595 X	6595	-0-	-0- B	-0-	6595	2		N	-0-				-0-
11	17600 X	17600	-0-	-0- B	-0-	17600	2		N	-0-				-0-
12	7213 X	7213	-0-	-0- B	-0-	7213	2		N	-0-				-0-
01	4867 X	NO RPT	-0-	-4867 B	-0-				N	NO RPT				-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103														
08	43927 X	38525	-0-	-5402 B	-0-	38525	2		N	-0-				-0-
09	38730 X	36959	-0-	-1771 B	-0-	36959	2		N	-0-				-0-
10	40021 X	37229	-0-	-2792 B	-0-	37229	2		N	-0-				-0-
11	38730 X	35070	-0-	-3660 B	-0-	35070	2		N	-0-				-0-
12	38533 X	36590	-0-	-1943 B	-0-	36590	2		N	-0-				-0-
01	38533 X	NO RPT	-0-	-38533 B	-0-				N	NO RPT				-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483														
08	61194 X	56964	-0-	-4230 B	-0-	56964	2		N	-0-				47
09	57450 X	53070	-0-	-4380 B	-0-	53070	2		N	-0-				47
10	57970 X	52448	-0-	-5522 B	-0-	52448	2		N	-0-				47
11	55140 X	46850	-0-	-8290 B	-0-	46850	2		N	-0-				47
12	56978 X	52624	-0-	-4354 B	-0-	52624	2		N	-0-				47
01	56978 X	NO RPT	-0-	-56978 B	-0-				N	NO RPT				47
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543														
08	42966 X	33841	-0-	-9125 B	-0-	33841	2		N	-0-				-0-
09	39420 X	29506	-0-	-9914 B	-0-	29506	2		N	-0-				-0-
10	40734 X	24082	-0-	-16652 B	-0-	24082	2		N	-0-				-0-
11	39420 X	26463	-0-	-12957 B	-0-	26463	2		N	-0-				-0-
12	37293 X	31618	-0-	-5675 B	-0-	31618	2		N	-0-				-0-
01	33852 X	NO RPT	-0-	-33852 B	-0-				N	NO RPT				-0-
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474														
08	84754 X	72775	-0-	-11979 B	-0-	72775	2		N	-0-				-0-
09	79680 X	72029	-0-	-7651 B	-0-	72029	2		N	-0-				-0-
10	79143 X	74638	-0-	-4505 B	-0-	74638	2		N	-0-				-0-
11	75630 X	68887	-0-	-6743 B	-0-	68887	2		N	-0-				-0-
12	75423 X	68814	-0-	-6609 B	-0-	68814	2		N	-0-				-0-
01	74648 X	NO RPT	-0-	-74648 B	-0-				N	NO RPT				-0-
GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894														
08	21049 X	18245	-0-	-2804 B	-0-	18245	2		N	-0-				-0-
09	20340 X	16487	-0-	-3853 B	-0-	16487	2		N	-0-				-0-
10	21018 X	16348	-0-	-4670 B	-0-	16348	2		N	-0-				-0-
11	18480 X	15488	-0-	-2992 B	-0-	15488	2		N	-0-				-0-
12	18259 X	14935	-0-	-3324 B	-0-	14935	2		N	-0-				-0-
01	18259 X	NO RPT	-0-	-18259 B	-0-				N	NO RPT				-0-
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434														
08	114173 X	105852	-0-	-8321 B	-0-	105852	2		N	-0-				-0-
09	109470 X	100851	-0-	-8619 B	-0-	100851	2		N	-0-				-0-
10	107105 X	102157	-0-	-4948 B	-0-	102157	2		N	-0-				-0-
11	103650 X	96926	-0-	-6724 B	-0-	96926	2		N	-0-				-0-
12	105865 X	97132	-0-	-8733 B	-0-	97132	2		N	-0-				-0-
01	105865 X	NO RPT	-0-	-105865 B	-0-				N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156														
GARRETT TRUST WELL #: 1														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398														
HOLMES "A" WELL #: 1														
08	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			Y	-0-			8
09	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			Y	-0-			8
10	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			Y	-0-			8
11	840 N	759	-0-	-81 B	-0-	758	2	1	9	Y	1			9
12	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	926	2	2	9	Y	2			11
01	868 N	671	-0-	-197 B	-0-	671	2			Y	-0-			11
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474														
MCASHAN WELL #: 3														
08	7781 X	4632	-0-	-3149 B	-0-	4632	2			N	-0-			-0-
09	7530 X	4546	-0-	-2984 B	-0-	4546	2			N	-0-			-0-
10	6076 X	3858	-0-	-2218 B	-0-	3858	2			N	-0-			-0-
11	4470 X	4217	-0-	-253 B	-0-	4217	2			N	-0-			-0-
12	5081 X	5081	-0-	-0- B	-0-	5081	2			N	-0-			-0-
01	4712 X	4013	-0-	-699 B	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694														
08	23202 X	23202	-0-	-0- B	-0-	23202	2			N	-0-			-0-
09	23367 X	23367	-0-	-0- B	-0-	23367	2			N	-0-			-0-
10	17789 X	17789	-0-	-0- B	-0-	17789	2			N	-0-			-0-
11	23414 X	23414	-0-	-0- B	-0-	23414	2			N	-0-			-0-
12	23080 X	23080	-0-	-0- B	-0-	23080	2			N	-0-			-0-
*01	19879 X	19879	-0-	-0- B	-0-	19879	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//				06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815												
BALDWIN				WELL #:		1		RRCID -> 257350		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15459 - 16422		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
BEAR GRASS (PETTIT)				06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.				090870												
CORBY #1 GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 276032		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8693 - 8934		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
SAVAGE GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 225289		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 9024 - 9049		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		337						N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		337						N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		337						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-		337						N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-		337						N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		337						N	-0-			-0-
SAVAGE GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 233691		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 8857 - 8941		
08	496 N	496	-0-	-0-		-0-	20	1	476	2	Y	-0-				-0-
09	500 N	500	-0-	-0-		-0-	44	1	456	2	Y	-0-				-0-
10	496 N	494	-0-	-2		-0-	56	1	438	2	Y	-0-				-0-
11	480 N	465	-0-	-15		-0-	60	1	405	2	Y	-0-				-0-
12	496 N	495	-0-	-1		-0-	35	1	460	2	Y	-0-				-0-
01	496 N	467	-0-	-29		-0-	37	1	430	2	Y	-0-				-0-
BURLESON, M. G. "A"				WELL #:		9U		RRCID -> 235885		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 13970		PERF. 8718 - 8755		
08	4495 X	3671	-0-	-824		-0-	172	1	3499	2	N	-0-				-0-
09	4350 X	2372	-0-	-1978		-0-	118	1	2254	2	N	-0-				-0-
10	4030 X	3111	-0-	-919		-0-	152	1	2959	2	N	-0-				-0-
11	4223 X	4223	-0-	-0-		-0-	139	1	4084	2	N	-0-				-0-
12	4116 X	4116	-0-	-0-		-0-	108	1	4008	2	N	-0-				-0-
01	3658 X	3323	-0-	-335		-0-	121	1	3202	2	N	-0-				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HARRELL "C"				WELL #:		2		RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533		PERF. 8656 - 9160		
08	337 N	337	-0-	-0-		-0-	337	2				N	-0-			13
09	68 N	68	-0-	-0-		-0-	68	2				N	-0-			13
10	93 N	59	-0-	-34		-0-	59	2				N	-0-			13
11	90 N	22	-0-	-68		-0-	22	2				N	-0-			13
12	62 N	34	-0-	-28		-0-	34	2				N	-0-			13
01	62 N	NO RPT	-0-	-62		-0-						N	NO RPT			13

BEAR GRASS (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY WATSON, ELMORE ESTATE														CNTY: LEON						
//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 386310																				
WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2						N	-0-					-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2						N	-0-					-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2						N	-0-					-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2						N	-0-					-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2						N	-0-					-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-								N	NO RPT					-0-

PINNACLE														WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

MARSHALL 'A'														WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697						
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2						N	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2						N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2						N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2						N	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2						N	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-								N	NO RPT					-0-

COOK, LOUISE														WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252						
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2						N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2						N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2						N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2						N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2						N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-								N	NO RPT					-0-

REED "E"														WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962						
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

REED "E"														WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979						
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE														WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392						
08	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2						N	-0-	135	1			14
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2						N	-0-					14
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2						N	-0-					14
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2						N	-0-					14
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2						N	-0-					14
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-								N	NO RPT					14

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
COOK, LOUISE		WELL #:		A 3	RRCID ->	194828	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9174 - 9442
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2		N	-0-	102
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	102
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	102
11		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-	102
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	102
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	102
COOK, LOUISE		WELL #:		A 2	RRCID ->	194919	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9222 - 9506
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-	-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-	-0-
01		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT	-0-
ELMORE WATSON ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	195959	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	9457	PERF.	9112 - 9400
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-	-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-	-0-
10		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-	-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
01		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT	-0-
BLAZEK		WELL #:		2	RRCID ->	202048	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	9247 - 9346
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	20
09		330 N	200	-0-	-130	-0-	200	2		N	-0-	20
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-	20
11		270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2		N	-0-	20
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-	20
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	20
SARANDOS		WELL #:		1	RRCID ->	205020	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9085 - 9306
08		217 N	138	-0-	-79	-0-	73	2	65 9	N	59	97
09		60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-	97
10		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-	97
11		120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2		N	-0-	97
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	97
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	97
PULLEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205574	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9316 - 9500
08		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5576	2	18 9	Y	16	36
09		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5206	2	24 9	Y	22	7
10		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2		Y	-0-	7
11		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2		Y	-0-	7
12		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2		Y	-0-	7
01		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT	7
FULTON "A"		WELL #:		5	RRCID ->	208420	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	8800 - 8918
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//			06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
FULTON "A"			WELL #:			4	RRCID -> 209406			COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PINNACLE			WELL #:			3	RRCID -> 216787			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PULLEN GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 217759			COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HOLMES "S"			WELL #:			8	RRCID -> 219145			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
EPPES			WELL #:			1	RRCID -> 219375			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HOLMES "S"			WELL #:			2	RRCID -> 219488			COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HOLMES "S"			WELL #:			7	RRCID -> 221686			COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//			06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
HULL, EFFIE MAE			WELL #:			3			RRCID -> 222468			COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-				124 2			N	-0-						28
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-				100 2			N	-0-						28
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-				115 2			N	-0-						28
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-				138 2			N	-0-						28
12		31 N	24	-0-	-7	-0-				24 2			N	-0-						28
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT						28

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #:			1			RRCID -> 225708			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FULTON "A"					WELL #:			11			RRCID -> 226289			COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

HOLMES GAS UNIT					WELL #:			1			RRCID -> 229428			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

KING, GAIL					WELL #:			14			RRCID -> 230303			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

KING, GAIL					WELL #:			39			RRCID -> 233473			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT					WELL #:			2			RRCID -> 233741			COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
FULTON "A"			WELL #: 12			RRCID -> 234852			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "S"			WELL #: 5			RRCID -> 234874			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"			WELL #: 8			RRCID -> 236046			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"			WELL #: 10			RRCID -> 241458			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 8			RRCID -> 243010			COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 3			RRCID -> 243025			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 243026			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #:		2		RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530		PERF. 8848 - 9044						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 8750 - 8845						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 246820		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305		PERF. 8795 - 8923						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 8819 - 8901						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROBINSON, FERN V.		WELL #:		3		RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8806 - 8786						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EPPES UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 8768 - 8882						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MELVIN WALDRIP GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 8865						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PAT OAKES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 250757		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH	9932	PERF. 8698	- 8834
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 251113		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH	12998	PERF. 8758	- 9130
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 251916		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8753	- 8937
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID -> 252430		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH	13040	PERF. 8639	- 8726
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINNACLE		WELL #:		4	RRCID -> 252919		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8559	- 8647
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-		-0-
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-		-0-
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-		-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-		-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-		-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH	14286	PERF. 8763	- 8878
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING, GAIL		WELL #:		21	RRCID -> 253285		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH	14608	PERF. 8845	- 8966
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
EPPE'S UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 253432			COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOUISE COOK "A" GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 256525			COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DONIE NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 257608			COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956			
08	775	N	281	-0-	-494	-0-	280	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	930	N	254	-0-	-676	-0-	253	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	713	N	237	-0-	-476	-0-	237	2		N	-0-				-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2		N	-0-				-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-				-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT				-0-
MCASHAN GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 257616			COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 10			RRCID -> 257622			COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GAIL KING			WELL #: 38			RRCID -> 257630			COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMET GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 257702			COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)										//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310										
PINNACLE										WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8782 - 8916		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GAIL KING										WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456		PERF. 8943 - 9022		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

H. L. & P. GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297		PERF. 8797 - 8916		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

VARIBUS										WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8927 - 8986		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NEWELL "A"										WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8920 - 9056		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BUFFALO CREEK GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8730 - 8834		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II										WELL #: 1		RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF. 8811 - 8930		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//			06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
HUNTER GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 262347			COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
EFFIE MAE HULL			WELL #:			4	RRCID -> 262376			COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084							
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2					N	-0-						20	
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2					N	-0-						20	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2					N	-0-						20	
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2					N	-0-						20	
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2					N	-0-						20	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-							N	NO RPT						20	
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:			8	RRCID -> 262458			COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
FULTON "A"			WELL #:			15	RRCID -> 262514			COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:			7	RRCID -> 262596			COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
EPPES UNIT			WELL #:			16	RRCID -> 262622			COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
MARSHALL "A"			WELL #:			8	RRCID -> 262721			COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 262846		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWELL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED "E" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON "A"		WELL #:		16	RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON "A"		WELL #:		21	RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMET GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	266318	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	14211 PERF. 8665 - 8790				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EPPES UNIT					WELL #:	11	RRCID ->	266336	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	13107 PERF. 8795 - 9002		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II					WELL #:	2	RRCID ->	266428	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14924 PERF. 8759 - 8954		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT					WELL #:	35	RRCID ->	268101	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	14195 PERF. 8735 - 8864		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II					WELL #:	6	RRCID ->	269766	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	14439 PERF. 8816 - 8862		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLAZEK					WELL #:	6	RRCID ->	271282	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	13751 PERF. 9148 - 9340		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FULTON 'A'					WELL #:	6	RRCID ->	271294	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	14527 PERF. 8868 - 9062		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)													CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
WELDON COX GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 271863														
COMPL. DATE 08/17/2013														
TOTAL DEPTH 14934														
PERF. 8968 - 9174														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
H. L. & P. GAS UNIT														
WELL #: 24														
RRCID -> 272927														
COMPL. DATE 12/15/2013														
TOTAL DEPTH 14400														
PERF. 8751 - 8912														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
SAMET GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 273315														
COMPL. DATE 05/02/2014														
TOTAL DEPTH 10117														
PERF. 9140 - 9256														
08	3100	N	2864	-0-	-236	5135	2864	2			N	-0-		171
09	7813	X	2678	-0-	-5135	-0-	2678	2			N	-0-		171
10	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	2665	2			N	-0-		171
11	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	2665	2			N	-0-		171
12	2914	X	2646	-0-	-268	-0-	2646	2			N	-0-		171
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT		171
FERN V. ROBINSON GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 273926														
COMPL. DATE 10/22/2013														
TOTAL DEPTH 14640														
PERF. 8897 - 8971														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
H. L. & P. GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 274816														
COMPL. DATE 08/09/2014														
TOTAL DEPTH 14300														
PERF. 8773 - 8913														
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 275277														
COMPL. DATE 09/15/2014														
TOTAL DEPTH 10118														
PERF. 9087 - 9179														
08	1116	N	120	-0-	-996	-0-	4	1	116	2	N	-0-		24
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	13	1	368	2	N	120	132 1	12
							132	9						
10	341	N	117	-0-	-224	-0-	4	1	113	2	N	-0-		12
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	N	-0-		12
12	527	N	288	-0-	-239	-0-	10	1	278	2	N	-0-		12
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		12

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
HUNTER GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 275774		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880		PERF. 8997 - 9156							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUNTER GAS UNIT				WELL #:		13H	RRCID -> 285379		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715		PERF. 9080 - 12454						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP				680770															
HOLIDAY RESOURCES "A"				WELL #:		1	RRCID -> 148379		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 13895		PERF. 8312 - 8400						
08	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	-0-	1029	2				N	-0-					42	
09	1080 N	769	-0-	-311	-0-	-0-	769	2				N	-0-					42	
10	1085 N	699	-0-	-386	-0-	-0-	699	2				N	-0-					42	
11	990 N	560	-0-	-430	-0-	-0-	560	2				N	-0-					42	
*12	930 N	697	-0-	-233	-0-	-0-	697	2				N	-0-					42	
01	837 N	800	-0-	-37	-0-	-0-	800	2				N	-0-					42	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167															
ELLIS -B-				WELL #:		1	RRCID -> 097935		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8778 - 9278						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
RUSSELL "A"				WELL #:		2	RRCID -> 166889		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9122 - 9285						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 173943		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8920 - 9100						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167																	
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 174903			COMPL. DATE 09/04/1999			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GILLEN, IRA			WELL #: 1			RRCID -> 176121			COMPL. DATE 11/09/1999			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ELLIS "B"			WELL #: 2			RRCID -> 179495			COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 179609			COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GILLEN, IRA			WELL #: 2			RRCID -> 180076			COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LEWIS "B"			WELL #: 2			RRCID -> 180421			COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ELLIS "B"			WELL #: 3			RRCID -> 181809			COMPL. DATE 09/24/2000			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184732		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RUSSELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184953		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262598		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264522		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 265162		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266106		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (PETTIT)				//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167												
GILLEN, IRA				WELL #:		3	RRCID -> 266213		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002 - 9161					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BEAR GRASS (RODESSA)						06476 750	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.						090870												
WALKER GAS UNIT 1				WELL #:		4C	RRCID -> 254824		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 10867		PERF. 8456 - 8462					
08		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	-0-		206	3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	-0-		266	3		N	-0-				-0-	
10		217 N	80	-0-	-137 B	-0-	-0-		80	3		N	-0-				-0-	
11		210 N	97	-0-	-113 B	-0-	-0-		97	3		N	-0-				-0-	
12		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	-0-		205	3		N	-0-				-0-	
01		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	-0-		328	3		N	-0-				-0-	
WALKER GAS UNIT 1				WELL #:		5	RRCID -> 283622		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6442 - 6449					
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)						06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.						090870												
WALKER				WELL #:		1	RRCID -> 097460		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10411		PERF. 9397 - 9406					
08		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-		3572	3		N	-0-				77	
09		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	-0-		3378	3		N	-0-				77	
10		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	-0-		3043	3		N	-0-				77	
11		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	-0-		3670	3		N	-0-				77	
12		849 X	849	-0-	-0-	-0-	-0-		849	3		N	-0-				77	
01		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-		3541	3		N	-0-				77	
KENNEDY, VERNA				WELL #:		1	RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9618 - 9774					
08		1147 N	932	-0-	-215	-0-	-0-		932	3		N	-0-				121	
09		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-		1084	3		N	-0-				121	
10		1085 N	915	-0-	-170	-0-	-0-		915	3		N	-0-				121	
11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-		1032	3		N	-0-				121	
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-		905	3		N	-0-				121	
01		930 N	412	-0-	-518	-0-	-0-		412	3		N	-0-				121	
CHRISTIAN				WELL #:		1	RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020		PERF.10423 - 10550					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		N	-0-			21
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			21
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			21
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			21
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			21
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			21
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072				
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			89
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	336 3	2 9	N	2			91
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	251 3	6 9	N	5			96
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	448 3	8 9	N	7			103
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	689 3	6 9	N	5			108
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			108
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178				
08	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1439 3	17 9	Y	15			155
09	1440 N	1320	-0-	-120	-0-	1298 3	22 9	Y	20			175
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1849 3	52 9	Y	47			222
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1503 3	20 9	Y	18			240
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1438 3	31 9	Y	28	180 1		88
01	1891 N	1272	-0-	-619	-0-	1244 3	28 9	Y	25			113
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173				
08	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1732 3		Y	-0-			168
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		Y	-0-			168
10	1736 N	1523	-0-	-213	-0-	1523 3		Y	-0-			168
11	1680 N	1438	-0-	-242	-0-	1438 3		Y	-0-			168
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		Y	-0-			168
01	1519 N	1027	-0-	-492	-0-	1027 3		Y	-0-			168
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226				
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			113
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			113
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3		N	-0-			113
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			113
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			113
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			113
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226				
08	620 N	587	-0-	-33	-0-	587 3		N	-0-			64
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			64
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-			64
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			64
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			64
01	620 N	488	-0-	-132	-0-	488 3		N	-0-			64
CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
DAUGHTRY GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136															
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
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-				84
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-				84
10	620 N	449	-0-	-171	-0-	449	3			N	-0-				84
11	600 N	418	-0-	-182	-0-	418	3			N	-0-				84
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-				84
01	465 N	277	-0-	-188	-0-	277	3			N	-0-				84
FURLOUGH GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260															
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1321	3	7	9	N	6				131
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-				131
10	744 N	175	-0-	-569	-0-	175	3			N	-0-				131
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-				131
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-				131
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-				131
ELLISON GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224															
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	3	12	9	N	11				211
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	3	18	9	N	16	178	1		49
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2053	3	25	9	N	23				72
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2164	3	25	9	N	23				95
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1656	3	25	9	N	23				118
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1063	3	8	9	N	7				125
DAUGHTRY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378															
08	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-				169
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-				169
10	868 N	681	-0-	-187	-0-	681	3			N	-0-				169
11	810 N	735	-0-	-75	-0-	735	3			N	-0-				169
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-				169
01	682 N	515	-0-	-167	-0-	515	3			N	-0-				169
HAYNIE															
WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326															
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-				46
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-				46
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-				46
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-				46
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				46
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				46
WALKER GAS UNIT 1															
WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736															
08	744 N	483	-0-	-261	-0-	480	3	3	9	N	3				25
09	720 N	508	-0-	-212	-0-	508	3			N	-0-				25
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-				25
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-				25
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				25
01	744 N	328	-0-	-416	-0-	328	3			N	-0-				25
MADDUX GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166															
08	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-				55
09	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2410	3	4	9	N	4				59
10	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2708	3	24	9	N	22				81
11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2782	3	19	9	N	17				98
12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2764	3	14	9	N	13				111
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1406	3	7	9	N	6				117

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.													
ERICSON GAS UNIT													

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.														
BUSY B GAS UNIT														
WELL #: 1													RRCID -> 259905	
COMPL. DATE 07/25/2010													TOTAL DEPTH 10431	
PERF. 9500 - 10224														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	PROD
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1842	3	51	9	N		46		150
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1828	3	158	9	N		144	148 1	146
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1965	3	6	9	N		5		151
11	1830 N	1734	-0-	-96	-0-	1732	3	2	9	N		2		153
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N		-0-		153
01	1984 N	1681	-0-	-303	-0-	1678	3	3	9	N		3		156
WALKER GAS UNIT 1													WELL #: 5	
RRCID -> 262356													COMPL. DATE 04/21/2011	
TOTAL DEPTH 10400													PERF. 9196 - 10152	
08	1023 N	918	-0-	-105	-0-	918	3			N		-0-		-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N		-0-		-0-
10	899 N	538	-0-	-361	-0-	538	3			N		-0-		-0-
11	900 N	844	-0-	-56	-0-	844	3			N		-0-		-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N		-0-		-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N		-0-		-0-
BUSY B GAS UNIT													WELL #: 2	
RRCID -> 263238													COMPL. DATE 06/25/2011	
TOTAL DEPTH 10500													PERF. 9574 - 10098	
08	1457 N	1207	-0-	-250	-0-	1207	3			N		-0-		79
09	1290 N	1091	-0-	-199	-0-	1091	3			N		-0-		79
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N		-0-		79
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N		-0-		79
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N		-0-		79
01	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			N		-0-		79
KLARAS GAS UNIT													WELL #: 1	
RRCID -> 264949													COMPL. DATE 10/22/2011	
TOTAL DEPTH 10500													PERF. 9743 - 10142	
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N		-0-		109
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N		-0-		109
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	76	3	95	9	N		86		195
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	3	6	9	N		5	161 1	39
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	109	3	6	9	N		5		44
01	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N		-0-		44
BEDSOLE GAS UNIT													WELL #: 4	
RRCID -> 264980													COMPL. DATE 07/21/2011	
TOTAL DEPTH 10544													PERF. 9679 - 9909	
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N		-0-		145
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N		-0-		145
10	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	3			N		-0-		145
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N		-0-		145
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N		-0-		145
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N		-0-		145
BETTS GAS UNIT													WELL #: 2	
RRCID -> 264981													COMPL. DATE 07/21/2011	
TOTAL DEPTH 10550													PERF. 9762 - 9940	
08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4228	3	8	9	N		7		230
09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N		-0-		230
10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3317	3	8	9	N		7		237
11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3737	3	198	9	N		180	180 1	237
12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N		-0-		237
01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N		-0-		237
MILES-CLUTE GAS UNIT													WELL #: 1	
RRCID -> 265436													COMPL. DATE 10/26/2011	
TOTAL DEPTH 10150													PERF. 9214 - 9364	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N		-0-		123
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N		-0-		123
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N		-0-		123
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N		-0-		123
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N		-0-		123
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N		-0-		123

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. ERICSON GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06476 800 090870 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON									
						RRCID ->	266123	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL	DEPTH	10305	PERF.	9954 -	10148						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1057	3	28	9	N	25				79	
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			954	3	19	9	N	17				96	
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1030	3	3	9	N	3				99	
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1282	3	13	9	N	12				111	
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1045	3	11	9	N	10				121	
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	-0-	-0-			893	3	2	9	N	2				123	
TOMMY JOHNSON					WELL #:	1	RRCID ->	266124	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9768 -	10076					
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	-0-	-0-			409	3	1	9	N	1				35	
09	540	N	422	-0-	-118	-0-	-0-	-0-			418	3	4	9	N	4				39	
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			478	3	6	9	N	5				44	
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			492	3			N	-0-				44	
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			357	3			N	-0-				44	
01	496	N	389	-0-	-107	-0-	-0-	-0-			389	3			N	-0-				44	
HAYNIE					WELL #:	2	RRCID ->	266161	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9754 -	10172					
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2466	3	6	9	N	5				32	
09	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2225	3	17	9	N	15				47	
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2871	3	22	9	N	20				67	
11	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2866	3	11	9	N	10				77	
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2568	3	10	9	N	9				86	
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2014	3	11	9	N	10				96	
FURLOUGH GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	267003	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9738 -	10212					
08	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	-0-	-0-			1262	3			N	-0-				82	
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1268	3			N	-0-				82	
10	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	-0-	-0-			1106	3			N	-0-				82	
11	1230	N	826	-0-	-404	-0-	-0-	-0-			826	3			N	-0-				82	
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1211	3			N	-0-				82	
01	1116	N	540	-0-	-576	-0-	-0-	-0-			540	3			N	-0-				82	
WILLIAMS HEIRS					WELL #:	1	RRCID ->	267632	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	9741 -	10129					
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			88	3			N	-0-				106	
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			88	3			N	-0-				106	
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			179	3			N	-0-				106	
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			203	3			N	-0-				106	
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			106	3			N	-0-				106	
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			179	3			N	-0-				106	
HARVEY GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	267633	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9312 -	10204					
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1162	3	2	9	N	2				79	
09	990	N	868	-0-	-122	-0-	-0-	-0-			868	3			N	-0-				79	
10	868	N	699	-0-	-169	-0-	-0-	-0-			696	3	3	9	N	3				82	
11	990	N	771	-0-	-219	-0-	-0-	-0-			771	3			N	-0-				82	
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			632	3			N	-0-				82	
01	713	N	600	-0-	-113	-0-	-0-	-0-			600	3			N	-0-				82	
KLARAS GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	267863	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	9690 -	10128					
08	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	-0-	-0-			1468	3	6	9	N	5				138	
09	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	-0-	-0-			1324	3	9	9	N	8				146	
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1770	3	9	9	N	8				154	
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1845	3	26	9	N	24				178	
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1510	3	9	9	N	8				186	
01	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	-0-	-0-			1433	3	4	9	N	4				190	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-				177
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-				177
10	930 N	576	-0-	-354	-0-	576	3			N	-0-				177
11	900 N	504	-0-	-396	-0-	504	3			N	-0-				177
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-				177
01	589 N	328	-0-	-261	-0-	328	3			N	-0-				177
KLARAS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137															
08	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1732	3			N	-0-				81
09	1710 N	1564	-0-	-146	-0-	1563	3	1	9	N	1				82
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1795	3	4	9	N	4				86
11	1680 N	1540	-0-	-140	-0-	1533	3	7	9	N	6				92
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	3	2	9	N	2				94
01	1798 N	1107	-0-	-691	-0-	1104	3	3	9	N	3				97
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149															
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-				131
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-				131
10	1798 N	1006	-0-	-792	-0-	1003	3	3	9	N	3				134
11	1740 N	1250	-0-	-490	-0-	1136	3	114	9	N	104				238
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1941	3	11	9	N	10	164	1		84
01	992 N	542	-0-	-450	-0-	536	3	6	9	N	5				89
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152															
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				59
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-				59
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-				59
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-				59
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				59
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				59
HARVEY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918															
08	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7129	3	39	9	N	35				267
09	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8049	3	29	9	N	26	176	1		117
10	12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	12847	3	98	9	N	89	152	1		54
11	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	8331	3	167	9	N	152				206
12	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	10233	3	234	9	N	213	349	1		70
01	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7617	3	59	9	N	54				124
CORBY #1 GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186															
08	2573 N	1729	-0-	-844	-0-	1729	3			N	-0-				203
09	2400 N	1640	-0-	-760	-0-	1640	3			N	-0-				203
10	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			N	-0-				203
11	1680 N	1056	-0-	-624	-0-	1056	3			N	-0-				203
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-				203
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-				203
ROSIER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196															
08	2945 X	2709	-0-	-236	-0-	2701	3	8	9	N	7				152
09	2850 X	2459	-0-	-391	-0-	2437	3	22	9	N	20				172
10	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4251	3	83	9	N	75				247
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4310	3	66	9	N	60	170	1		137
12	2883 X	2612	-0-	-271	-0-	2568	3	44	9	N	40				177
01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3499	3	12	9	N	11				188

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.															
HARVEY GAS UNIT															
WELL #: 3												RRCID -> 276166			
COMPL. DATE 01/24/2015												TOTAL DEPTH 10300			
PERF. 9342 - 9988															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3		N	-0-				130
09		3660 X	2252	-0-	-1408	-0-	2252	3		N	-0-				130
10		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3		N	-0-				130
11		3660 X	3497	-0-	-163	-0-	3497	3		N	-0-				130
12		3782 X	3104	-0-	-678	-0-	3104	3		N	-0-				130
01		3782 X	2982	-0-	-800	-0-	2982	3		N	-0-				130
ERICSON GAS UNIT												WELL #: 7			
RRCID -> 276167												COMPL. DATE 01/25/2015			
TOTAL DEPTH 10300												PERF. 9739 - 10065			
08		1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1703	3	2	9	N	2			101
09		1680 N	1536	-0-	-144	-0-	1536	3		N	-0-				101
10		1705 N	1349	-0-	-356	-0-	1349	3		N	-0-				101
11		1650 N	1339	-0-	-311	-0-	1339	3		N	-0-				101
12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-				101
01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-				101
THOMAS GAS UNIT												WELL #: 1			
RRCID -> 282294												COMPL. DATE 01/20/2017			
TOTAL DEPTH 10137												PERF. 9308 - 9854			
08		4495 X	1496	-0-	-2999	-0-	1475	3	21	9	N	19			132
09		4350 X	2236	-0-	-2114	-0-	2162	3	74	9	N	67			199
10		4123 X	3417	-0-	-706	-0-	3354	3	63	9	N	57	159	1	97
11		3540 X	3340	-0-	-200	-0-	3307	3	33	9	N	30			127
12		2976 X	2215	-0-	-761	-0-	2140	3	75	9	N	68			195
01		3069 X	2180	-0-	-889	-0-	2136	3	44	9	N	40	158	1	77
KLARAS GAS UNIT												WELL #: 4			
RRCID -> 282481												COMPL. DATE 01/21/2017			
TOTAL DEPTH 10350												PERF. 9746 - 10164			
08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-				157
09		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-				157
10		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-				157
11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-				157
12		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-				157
01		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-				157
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC												100566			
WALKER												WELL #: 2			
RRCID -> 145879												COMPL. DATE 04/30/1993			
TOTAL DEPTH 9800												PERF. 9472 - 9686			
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-				-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-				-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-				-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-				-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-
BEDSOLE GAS UNIT												WELL #: 5			
RRCID -> 266134												COMPL. DATE 03/27/2012			
TOTAL DEPTH 10350												PERF. 9624 - 10144			
08		868 N	50	-0-	-818	-0-	50	3		N	-0-				99
09		810 N	688	-0-	-122	-0-	688	3		N	-0-				99
10		682 N	65	-0-	-617	-0-	65	3		N	-0-				99
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-				99
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				99

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566												
GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
CRATON OPERATING LLC 186717												
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607												
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	11	1	269	2	N	-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	23	1	237	2	N	-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	2	N	-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	243	2	N	-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	22	1	250	2	N	-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852												
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	13	1	140	2	Y	-0-
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	14	1	108	2	Y	-0-
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	15	1	101	2	Y	-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	2	Y	-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	6	1	70	2	Y	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY "A" UNIT				//CONT.// //CONT.//		06476 800 220903		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON				
				WELL #:		1		RRCID -> 146135		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 10343		PERF. 9224 - 9822						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	93 N	-0-	-0-		-93		-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
SAVAGE GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 148520		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9450 - 9720						
08	1550 N	1520	-0-		-30		-0-	62	1	1458	2	Y	-0-						-0-	
09	1410 N	1366	-0-		-44		-0-	120	1	1246	2	Y	-0-						-0-	
10	1570 N	1570	-0-		-0-		-0-	179	1	1391	2	Y	-0-						-0-	
11	1486 N	1486	-0-		-0-		-0-	191	1	1295	2	Y	-0-						-0-	
12	1469 N	1469	-0-		-0-		-0-	104	1	1365	2	Y	-0-						-0-	
01	1550 N	1511	-0-		-39		-0-	120	1	1391	2	Y	-0-						-0-	
KELLY "A"				WELL #:		1U		RRCID -> 180137		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9273 - 9533						
08	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
WEST "B"				WELL #:		1U		RRCID -> 181722		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 11220 - 11252						
08	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
KELLY "B"				WELL #:		1U		RRCID -> 182178		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 13525		PERF. 9717 - 9888						
08	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
WEST "B"				WELL #:		4U		RRCID -> 216937		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 13307		PERF. 9386 - 9592						
08	434 N	337	-0-		-97		-0-	14	1	323	2	Y	-0-						-0-	
09	469 N	469	-0-		-0-		-0-	41	1	428	2	Y	-0-						-0-	
10	592 N	592	-0-		-0-		-0-	68	1	524	2	Y	-0-						-0-	
11	369 N	369	-0-		-0-		-0-	48	1	321	2	Y	-0-						-0-	
12	465 N	390	-0-		-75		-0-	28	1	362	2	Y	-0-						-0-	
01	628 N	628	-0-		-0-		-0-	50	1	578	2	Y	-0-						-0-	
SAVAGE GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 218287		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 9024 - 9918						
08	372 N	-0-	-0-		-372		-0-					Y	-0-						-0-	
09	30 N	-0-	-0-		-30		-0-					Y	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOVERING, E. H. "A"			//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 4 U			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
			RRCID -> 219142			COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 13285			PERF. 9348 - 9646		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST "A"			WELL #: 3			RRCID -> 220461			COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEE ROY "A"			WELL #: 3 U			RRCID -> 224836			COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST "A"			WELL #: 1			RRCID -> 231640			COMPL. DATE 01/29/2007			TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 232289			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT			WELL #: 4U			RRCID -> 232988			COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST "A"			WELL #: 2			RRCID -> 234744			COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY			//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 12			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
						RRCID -> 241454			COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORTHY			WELL #: 4			RRCID -> 241467			COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A"			WELL #: 5			RRCID -> 241528			COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT			WELL #: 2 U			RRCID -> 242938			COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052		
08	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	86	1	2021	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	123	1	1280	2	N	-0-			-0-
10	2139 N	1508	-0-	-631	-0-	172	1	1336	2	N	-0-			-0-
11	2040 N	1525	-0-	-515	-0-	197	1	1328	2	N	-0-			-0-
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	112	1	1474	2	N	-0-			-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	125	1	1442	2	N	-0-			-0-

WEST "A"			WELL #: 5			RRCID -> 243509			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORTHY			WELL #: 2			RRCID -> 243513			COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORTHY			WELL #: 9			RRCID -> 243564			COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"				//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
				RRCID -> 244074		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL		DEPTH 13265		PERF. 9500 - 10056		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
KELLY "A"				WELL #: 4		RRCID -> 244647		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL		DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WORTHY				WELL #: 11		RRCID -> 244658		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL		DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WORTHY "A" UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 244669		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL		DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
KELLY "B"				WELL #: 4		RRCID -> 244699		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL		DEPTH 15020 PERF. 10625 - 11358		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WORTHY				WELL #: 7		RRCID -> 247465		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL		DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WORTHY				WELL #: 13		RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL		DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"			//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
			RRCID -> 247914			COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 13470			PERF. 9952 - 10592					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

WEST "A"			WELL #: 8			RRCID -> 248075			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 14300			PERF. 9371 - 10124		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

WORTHY			WELL #: 3			RRCID -> 250581			COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 14390			PERF. 9378 - 10287		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

KELLY "A"			WELL #: 2			RRCID -> 250612			COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 13520			PERF. 9480 - 11721		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

KELLY "A"			WELL #: 9			RRCID -> 250779			COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 14674			PERF. 9712 - 10629		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT			-0-		

WEST "B"			WELL #: 6			RRCID -> 251648			COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 13050			PERF. 9377 - 10302		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

WEST "A"			WELL #: 6			RRCID -> 251732			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 14312			PERF. 9502 - 11385		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903																	
WORTHY "A" UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 252576			COMPL. DATE 11/06/2009			TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	09	10	11	12	01	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BLACK "A"			WELL #: 4			RRCID -> 253719			COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468								
08	09	10	11	12	01	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-
WORTHY "A" UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 254457			COMPL. DATE 12/02/2009			TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436								
08	09	10	11	12	01	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST A			WELL #: 7			RRCID -> 283326			COMPL. DATE 06/04/2017			TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950								
08	09	10	11	12	01	5 N	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	5	2	5	2	5	-0-
WEST "A"			WELL #: 4			RRCID -> 283766			COMPL. DATE 03/08/2016			TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971								
08	09	10	11	12	01	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FLETCHER OPERATING, LLC			273611																	
JOHNSON "AB" GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 179531			COMPL. DATE 09/06/2001			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677								
08	09	10	11	12	01	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NO RPT			NO RPT			NO RPT			NO RPT			NO RPT			NO RPT			NO RPT		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY HULL, EFFIE MAE											//CONT.//		06476 800 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WELL #:											1		RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 13824		PERF. 9372 - 9491			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
08		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1906 2			N	-0-						25	
09		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2970 2			N	-0-						25	
10		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2833 2			N	-0-						25	
11		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2769 2			N	-0-						25	
12		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2775 2			N	-0-						25	
01		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-		-0-						N	NO RPT						25	
HUNTER GAS UNIT											WELL #:		1		RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9064 - 10028	
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100	
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100	
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						100	
GUEST -A-											WELL #:		1		RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 10174		PERF. 9912 - 10130	
08		2893 N	2482	-0-	-411	-0-	2428	2		54	9	N	49								61	
09		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2219	2		51	9	N	46								107	
10		2170 X	1834	-0-	-336	-0-	1834	2				N	-0-								107	
11		2100 X	1653	-0-	-447	-0-	1653	2				N	-0-								107	
12		2170 X	1967	-0-	-203	-0-	1913	2		54	9	N	49								156	
01		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-		-0-				N	NO RPT								156	
PINNACLE											WELL #:		1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9156 - 9229	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-								-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-								-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-								-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-								-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-								-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT								-0-	
HULL #1											WELL #:		2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9404 - 9684	
08		3100 N	2360	-0-	-740	1627	2360	2				N	-0-								23	
09		3000 N	2266	-0-	-734	893	2266	2				N	-0-								23	
10		2820 N	1927	-0-	-893	-0-	1927	2				N	-0-								23	
11		2010 N	2000	-0-	-10	-0-	2000	2				N	-0-								23	
12		2077 N	1542	-0-	-535	-0-	1542	2				N	-0-								23	
01		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-		-0-				N	NO RPT								23	
MCASHAN GAS UNIT											WELL #:		2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 9421 - 9518	
08		2747 N	1484	-0-	-1263	-0-	1484	2				N	-0-								82	
09		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2602	2		4	9	N	4								86	
10		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2				N	-0-								86	
11		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2				N	-0-								86	
12		2139 N	2119	-0-	-20	-0-	2119	2				N	-0-								86	
01		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-		-0-				N	NO RPT								86	
FULLEN											WELL #:		2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 11007 - 11013	
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2				N	-0-								44	
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2				N	-0-								44	
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2				N	-0-								44	
11		300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2				N	-0-								44	
12		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2				N	-0-								44	
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		-0-				N	NO RPT								44	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY VARIBUS										//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
										WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9323 - 9398	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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			
08	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					99			
09	3390 X	2126	-0-	-1264	-0-	2126	2			N	-0-					99			
10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					99			
11	4230 X	3698	-0-	-532	-0-	3698	2			N	-0-					99			
12	4371 X	4200	-0-	-171	-0-	4200	2			N	-0-					99			
01	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					99			
MARSHALL "A"										WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 9466 - 9697	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
OAKES, PAT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 8698 - 9213	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-			
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-			
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-			
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-			
12	217 N	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-					-0-			
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-			
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9164 - 9174	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					56			
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					56			
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					56			
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					56			
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56			
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					56			
HUNTER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8986 - 9149	
08	3565 X	3446	-0-	-119	-0-	3446	2			N	-0-					74			
09	3450 X	3327	-0-	-123	-0-	3327	2			N	-0-					74			
10	3441 X	3183	-0-	-258	-0-	3183	2			N	-0-					74			
11	3330 X	2738	-0-	-592	-0-	2738	2			N	-0-					74			
12	3441 X	3431	-0-	-10	-0-	3431	2			N	-0-					74			
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					74			
VARIBUS										WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8927 - 9377	
08	3937 X	3511	-0-	-426	-0-	3511	2			N	-0-					75			
09	3810 X	3100	-0-	-710	-0-	3100	2			N	-0-					75			
10	3937 X	3189	-0-	-748	-0-	3189	2			N	-0-					75			
11	3390 X	3368	-0-	-22	-0-	3368	2			N	-0-					75			
12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					75			
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					75			
MCASHAN GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9297 - 10330	
08	3100 N	2475	-0-	-625	-0-	2475	2			N	-0-					35			
09	3000 N	2421	-0-	-579	-0-	2421	2			N	-0-					35			
10	3100 N	2517	-0-	-583	-0-	2517	2			N	-0-					35			
11	3000 N	2579	-0-	-421	-0-	2579	2			N	-0-					35			
12	3100 N	2512	-0-	-588	-0-	2512	2			N	-0-					35			
01	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-	1044				N	NO RPT					35			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY VARIBUS										//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
										WELL #:		1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936		PERF. 9316 - 9428	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
08		1302 N	1245	-0-	-57	-0-			1245	2		N	-0-					-0-			
09		1260 N	1207	-0-	-53	-0-			1207	2		N	-0-					-0-			
10		1271 N	1222	-0-	-49	-0-			1222	2		N	-0-					-0-			
11		1200 N	1182	-0-	-18	-0-			1182	2		N	-0-					-0-			
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-			1242	2		N	-0-					-0-			
01		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-						N	NO RPT					-0-			
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9302 - 9878	
08		93 N	90	-0-	-3	-0-			90	2		N	-0-					-0-			
09		90 N	84	-0-	-6	-0-			84	2		N	-0-					-0-			
10		93 N	86	-0-	-7	-0-			86	2		N	-0-					-0-			
11		90 N	83	-0-	-7	-0-			83	2		N	-0-					-0-			
12		93 N	83	-0-	-10	-0-			83	2		N	-0-					-0-			
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					-0-			
HOLMES "S"										WELL #:		1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9918 - 10032	
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-			85	2		N	-0-					19			
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-			99	2		N	-0-					19			
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-			104	2		N	-0-					19			
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-			64	2		N	-0-					19			
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-			72	2		N	-0-					19			
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					19			
COOK, LOUISE "A"										WELL #:		1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9166 - 10397	
08		279 N	255	-0-	-24	-0-			255	2		N	-0-					-0-			
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-			270	2		N	-0-					-0-			
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-			228	2		N	-0-					-0-			
11		240 N	206	-0-	-34	-0-			206	2		N	-0-					-0-			
12		279 N	258	-0-	-21	-0-			258	2		N	-0-					-0-			
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT					-0-			
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 9295	
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-			475	2		N	-0-					-0-			
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-			438	2		N	-0-					-0-			
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-			406	2		N	-0-					-0-			
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-			574	2		N	-0-					-0-			
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-			1311	2		N	-0-					-0-			
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					-0-			
WATSON, ELMORE ESTATE										WELL #:		1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9721 - 9868	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HOLMES										WELL #:		1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8842 - 9520	
08		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-			3096	2	59	9	N	54	174	1		20			
09		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-			2718	2			N	-0-				20			
10		2666 X	2602	-0-	-64	-0-			2602	2			N	-0-				20			
11		2580 X	2462	-0-	-118	-0-			2462	2			N	-0-				20			
12		2666 X	2548	-0-	-118	-0-			2548	2			N	-0-				20			
01		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-							N	NO RPT				20			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY WALKER GAS UNIT										CNTY: LEON									
//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED									
										CAPACITY									
										COMPL. DATE 11/06/1998									
										TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GRAYSON										WELL #: 1									
										RRCID -> 145853									
										COMPL. DATE 03/27/1993									
										TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996									
08	3379	X	1478	-0-	-1901	-0-	64	1	1414	2	N	-0-							112
09	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	248	1	5511	2	N	-0-							112
10	5518	X	2587	-0-	-2931	-0-	111	1	2476	2	N	-0-							112
11	5340	X	1588	-0-	-3752	-0-	68	1	1511	2	N	8							120
							9	9											
12	5518	X	4227	-0-	-1291	-0-	176	1	3910	2	N	128	188	1					60
							141	9											
01	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT							60
HUNTER GAS UNIT										WELL #: 4									
										RRCID -> 146514									
										COMPL. DATE 05/03/1994									
										TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522									
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-							-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-							-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-							-0-
11	930	N	549	-0-	-381	-0-	549	2			N	-0-							-0-
12	961	N	539	-0-	-422	-0-	539	2			N	-0-							-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT							-0-
VARIBUS										WELL #: 5									
										RRCID -> 146833									
										COMPL. DATE 12/16/1993									
										TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378									
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-							-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-							-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-							-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT							-0-
H. L. & P. GAS UNIT										WELL #: 3									
										RRCID -> 148367									
										COMPL. DATE 10/09/2008									
										TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665									
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-							-0-
09	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-							-0-
10	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-							-0-
11	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-							-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-							-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT							-0-
FULTON "A"										WELL #: 1									
										RRCID -> 150192									
										COMPL. DATE 04/19/2011									
										TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831									
08	1147	X	38	-0-	-1109	-0-	38	2			N	-0-							-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-							-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY HOLMES "S"														CNTY: LEON			
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2170 N	1930	-0-	-240	-0-		1930	2			N	-0-					23
09	2040 N	1835	-0-	-205	-0-		1835	2			N	-0-					23
10	2015 N	1827	-0-	-188	-0-		1827	2			N	-0-					23
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		1892	2			N	-0-					23
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		1976	2			N	-0-					23
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-						N	NO RPT					23

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWELL "A"														WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWELL "A"														WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON 'A'														WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PULLEN GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718			
08	4960 X	4039	-0-	-921	-0-		4021	2	18	9	Y	16					36
09	4800 X	4065	-0-	-735	-0-		4041	2			Y	22	51	1			7
10	4402 X	4359	-0-	-43	-0-		4359	2			Y	-0-					7
11	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-		5172	2			Y	-0-					7
12	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-		5399	2			Y	-0-					7
01	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-						Y	NO RPT					7

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
FULTON "A"			WELL #: 5			RRCID -> 208419			COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON "A"			WELL #: 4			RRCID -> 209407			COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 217220			COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"			WELL #: 8			RRCID -> 219146			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "S"			WELL #: 7			RRCID -> 221687			COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 225709			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON "A"			WELL #: 11			RRCID -> 226290			COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	229856	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	14435 PERF. 8755 - 9837						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KING, GAIL		WELL #:		14	RRCID ->	230305	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	14700 PERF. 9386 - 9953						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KING, GAIL		WELL #:		39	RRCID ->	233474	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	13150 PERF. 9223 - 10173						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FULTON "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234853	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	14328 PERF. 9096 - 10439						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HOLMES "S"		WELL #:		5	RRCID ->	234873	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	15400 PERF. 9435 - 9900						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FULTON "A"		WELL #:		8	RRCID ->	236047	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	13200 PERF. 9161 - 11688						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FULTON "A"		WELL #:		10	RRCID ->	241460	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	14420 PERF. 9111 - 11582						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 8			RRCID -> 243009			COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 3			RRCID -> 243024			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II			WELL #: 2			RRCID -> 243423			COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 243831			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 246821			COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 247485			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ROBINSON, FERN V.			WELL #: 3			RRCID -> 247826			COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
EPPEES UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 248114			COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 3			RRCID -> 251115			COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HOLMES GAS UNIT II					WELL #: 8			RRCID -> 251742			COMPL. DATE 06/15/2009			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
EPPEES UNIT					WELL #: 6			RRCID -> 251915			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II					WELL #: 6			RRCID -> 252429			COMPL. DATE 08/02/2009			TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NEWELL "A"					WELL #: 4			RRCID -> 252456			COMPL. DATE 06/19/2009			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523						
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-		128	2				N	-0-					132	
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-		425	2				N	-0-					132	
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-		242	2				N	-0-					132	
11	120	N	64	-0-	-56	-0-		64	2				N	-0-					132	
12	155	N	37	-0-	-118	-0-		37	2				N	-0-					132	
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-							N	NO RPT					132	
REED "E" GAS UNIT					WELL #: 12			RRCID -> 253143			COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
KING, GAIL			WELL #:		21	RRCID ->	253284	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL	DEPTH 14608	PERF. 9149	-	9943			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPPES UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	253431	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL	DEPTH 14500	PERF. 9318	-	9664		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II					WELL #:	10	RRCID ->	257621	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL	DEPTH 14390	PERF. 9085	-	9580		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GAIL KING					WELL #:	38	RRCID ->	257629	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL	DEPTH 11592	PERF. 8969	-	10205		
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					138
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					138
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					138
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					138
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					138
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					138
SAMET GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	257703	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL	DEPTH 16031	PERF. 9207	-	10154		
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	157	1	2501	2	N	-0-					33
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	109	1	992	2	N	-0-					33
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	111	1	1451	2	N	-0-					33
11	2580	N	934	-0-	-1646	-0-	103	1	831	2	N	-0-					33
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	127	1	2098	2	N	-0-					33
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					33
PINNACLE					WELL #:	7	RRCID ->	257913	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL	DEPTH 9545	PERF. 8782	-	9230		
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					18
09	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					18
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					18
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					18
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					18
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					18
GAIL KING					WELL #:	34	RRCID ->	258446	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL	DEPTH 11456	PERF. 9285	-	10818		
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					31
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					31
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					31
11	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-					31
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					31
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					31

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY H. L. & P. GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06476 800 386310 22	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEON					
						RRCID ->	259832	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL	DEPTH	14297	PERF.	9098	-	10082		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
HOLMES "S" GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	260317	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL	DEPTH	15220	PERF.	9341	-	10241	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	261454	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	9017	-	9789	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II					WELL #:	1	RRCID ->	261534	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL	DEPTH	14340	PERF.	9033	-	10460	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	262441	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL	DEPTH	12965	PERF.	9078	-	9832	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
FULTON "A"					WELL #:	15	RRCID ->	262484	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL	DEPTH	13156	PERF.	9212	-	9933	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	262515	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	9093	-	9858	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY EPPEE UNIT														CNTY: LEON			
//CONT.// 06476 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 16				RRCID -> 262600				COMPL. DATE 10/06/2011				TOTAL DEPTH 14267				PERF. 8998 - 9929	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MARSHALL "A"																	
WELL #: 8				RRCID -> 262702				COMPL. DATE 06/20/2011				TOTAL DEPTH 11027				PERF. 9142 - 10302	
08	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2				N	-0-				-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2				N	-0-				-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2				N	-0-				-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2				N	-0-				-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-				-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT																	
WELL #: 9				RRCID -> 262713				COMPL. DATE 01/28/2016				TOTAL DEPTH 12975				PERF. 8779 - 9832	
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2				N	-0-				-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2				N	-0-				-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2				N	-0-				-0-
11	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2				N	-0-				-0-
12	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2				N	-0-				-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT																	
WELL #: 10				RRCID -> 264766				COMPL. DATE 10/13/2011				TOTAL DEPTH 13023				PERF. 9228 - 9821	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
REED "E" GAS UNIT																	
WELL #: 7				RRCID -> 264777				COMPL. DATE 11/14/2011				TOTAL DEPTH 14284				PERF. 9081 - 10137	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FULTON "A"																	
WELL #: 16				RRCID -> 265168				COMPL. DATE 09/07/2011				TOTAL DEPTH 13174				PERF. 9175 - 10540	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FULTON "A"																	
WELL #: 21				RRCID -> 266063				COMPL. DATE 12/19/2011				TOTAL DEPTH 13433				PERF. 9181 - 10577	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
SAMET GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 266111			COMPL. DATE 02/07/2012			TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 266219			COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #: 3			RRCID -> 266308			COMPL. DATE 08/23/2012			TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 2			RRCID -> 266424			COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 35			RRCID -> 268085			COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 6			RRCID -> 269754			COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLAZEK			WELL #: 6			RRCID -> 271271			COMPL. DATE 08/31/2013			TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
EPPEP, JOHN GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID -> 271278		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 14402		PERF. 9224 - 9406					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FULTON 'A'			WELL #:		6	RRCID -> 271279		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527		PERF. 9119 - 10501					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WELDON COX GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 271859		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934		PERF. 9295 - 10064					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 9090 - 10100					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ROBINSON, FERN V.			WELL #:		5	RRCID -> 273885		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 9266 - 9823					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 274774		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9088 - 9800					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SWANSON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 280424		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 17177		PERF. 9886 - 10246					
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-		4218	2			N	-0-				20
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-		4201	2			N	-0-				20
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-		4452	2			N	-0-				20
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-		4327	2			N	-0-				20
12	4123	X	3611	-0-	-512	-0-		3611	2			N	-0-				20
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-						N	NO RPT				20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	285373	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	14715 PERF. 9080 - 12454				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION				684558										
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		2	RRCID ->	149576	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	10462 PERF. 9680 - 10375				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
RUSSELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	131110	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9512 - 9570				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"				WELL #:	2	RRCID ->	133636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9172 - 9498			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOLMES "A"				WELL #:	1	RRCID ->	161379	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	14966 PERF. 9154 - 9398			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"				WELL #:	3	RRCID ->	165092	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10171 PERF. 9017 - 10040			
08	527 N	480	-0-	-47	-0-	13	1	467	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	14	1	463	2	Y	-0-			-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	2	Y	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	478	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	14	1	422	2	Y	8			8
						9	9							
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	11	1	447	2	Y	2			10
						2	9							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10260	
										PERF. 8289 - 10072	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	62 1	2057 2	Y	1		71
						1 9					
09	2010 N	1801	-0-	-209	-0-	53 1	1725 2	Y	21	69 1	23
						23 9					
10	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	50 1	1731 2	Y	4		27
						4 9					
11	2040 N	1577	-0-	-463	-0-	44 1	1511 2	Y	20		47
						22 9					
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	71 1	2140 2	Y	17		64
						19 9					
01	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	42 1	1645 2	Y	8		72
						9 9					
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171086		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8256 - 10254	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408 - 9480	
08	1674 N	1050	-0-	-624	-0-	31 1	1018 2	Y	1		59
						1 9					
09	1320 N	897	-0-	-423	-0-	26 1	860 2	Y	10	57 1	12
						11 9					
10	868 N	843	-0-	-25	-0-	23 1	818 2	Y	2		14
						2 9					
11	1020 N	696	-0-	-324	-0-	19 1	667 2	Y	9		23
						10 9					
12	930 N	895	-0-	-35	-0-	28 1	859 2	Y	7		30
						8 9					
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	24 1	922 2	Y	5		35
						6 9					
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 9210	
08	3224 X	2286	-0-	-938	-0-	84 1	2173 2	Y	26	53 1	35
						29 9					
09	3120 X	1833	-0-	-1287	-0-	66 1	1757 2	Y	9		44
						10 9					
10	3224 X	1050	-0-	-2174	-0-	12 1	1031 2	Y	6		50
						7 9					
11	3090 X	1176	-0-	-1914	-0-	1176 2		Y	-0-		50
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	72 1	3539 2	Y	79	49 1	80
						87 9					
01	2294 X	1875	-0-	-419	-0-	39 1	1792 2	Y	40	60 1	60
						44 9					
ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 7967 - 9176	
08	527 N	443	-0-	-84	-0-	16 1	427 2	Y	-0-		-0-
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	15 1	410 2	Y	-0-		-0-
10	434 N	251	-0-	-183	-0-	3 1	248 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	91	-0-	-329	-0-	91 2		Y	-0-		-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	10 1	514 2	Y	-0-		-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	10 1	473 2	Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: LEON												
VALENCE OPERATING COMPANY																								
CAMPBELL GAS UNIT																								
										WELL #:		4	RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH		9700	PERF. 8901 - 9476				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
												AMT		CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		1754 N	1754	-0-	-0-		-0-		-0-			51	1	1702	2	Y		1						54
												1	9											
09		1663 N	1663	-0-	-0-		-0-		-0-			49	1	1593	2	Y		19		52	1			21
												21	9											
10		1120 N	1120	-0-	-0-		-0-		-0-			31	1	1086	2	Y		3						24
												3	9											
11		1710 N	1177	-0-	-533		-0-		-0-			33	1	1127	2	Y		15						39
												17	9											
12		1705 N	1533	-0-	-172		-0-		-0-			49	1	1471	2	Y		12						51
												13	9											
01		1498 N	1498	-0-	-0-		-0-		-0-			37	1	1453	2	Y		7						58
												8	9											
GILLEN, IRA										WELL #:		2	RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH		9508	PERF. 8828 - 9284				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-
LEWIS "B"										WELL #:		2	RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 8989 - 9534				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-							-0-
ELLIS "B"										WELL #:		3	RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH		9600	PERF. 8832 - 9486				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-
ELLIS "B"										WELL #:		1	RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH		10500	PERF. 9262 - 9278				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"				//CONT.// WELL #:	06476 800 4R	NON-ASSOCIATED RRCID -> 262370		CAPACITY COMPL. DATE 05/27/2011				TOTAL	DEPTH 10206	PERF. 9164	CNTY: LEON - 9732			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1674 N	1302	-0-	-372	-0-			36	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	1530 N	1193	-0-	-337	-0-			36	1	1157	2	Y	-0-					-0-
10	1612 N	1502	-0-	-110	-0-			44	1	1458	2	Y	-0-					-0-
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-			69	1	2172	2	Y	-0-					-0-
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-			62	1	1845	2	Y	33	1	1			32
								36	9									
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-			44	1	1839	2	Y	7					39
								8	9									

RUSSELL "A"				WELL #:	5	RRCID -> 262372	COMPL. DATE 05/29/2011	TOTAL	DEPTH 10190	PERF. 9116	- 9922							
08	1023 N	575	-0-	-448	-0-			15	1	535	2	Y	23					197
								25	9									
09	840 N	516	-0-	-324	-0-			14	1	463	2	Y	35	182	1			50
								39	9									
10	682 N	423	-0-	-259	-0-			12	1	380	2	Y	28					78
								31	9									
11	570 N	495	-0-	-75	-0-			12	1	376	2	Y	97					175
								107	9									
12	527 N	261	-0-	-266	-0-			8	1	249	2	Y	4	176	1			3
								4	9									
01	434 N	291	-0-	-143	-0-			7	1	283	2	Y	1					4
								1	9									

RUSSELL "A"				WELL #:	6	RRCID -> 262523	COMPL. DATE 01/12/2012	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9116	- 10133							
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-			23	1	825	2	Y	-0-					3
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-			24	1	782	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	496 N	411	-0-	-85	-0-			12	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-			38	1	1188	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	373	-0-	-123	-0-			12	1	354	2	Y	6					6
								7	9									
01	403 N	261	-0-	-142	-0-			6	1	254	2	Y	1					7
								1	9									

RUSSELL "A"				WELL #:	7	RRCID -> 264449	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL	DEPTH 10310	PERF. 9180	- 10089							
08	744 N	608	-0-	-136	-0-			17	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	810 N	767	-0-	-43	-0-			23	1	744	2	Y	-0-					-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-			20	1	661	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	305	-0-	-295	-0-			9	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	512	-0-	-294	-0-			16	1	486	2	Y	9					9
								10	9									
01	682 N	227	-0-	-455	-0-			5	1	221	2	Y	1					10
								1	9									

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 266095	COMPL. DATE 11/14/2011	TOTAL	DEPTH 10264	PERF. 8863	- 10044							
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-			100	1	2600	2	Y	-0-					-0-
09	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-			83	1	2233	2	Y	-0-					-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-			10	1	836	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-							Y	-0-					-0-
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-			37	1	1836	2	Y	-0-					-0-
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-			40	1	1820	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167													
GILLEN, IRA				WELL #:	3	RRCID ->	266157	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL	DEPTH	10196	PERF.	8002 - 9161				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4619 X	4397	-0-	-222	-0-			160 81	1 9	4156	2	Y	74	124	1			97
09	4470 X	4232	-0-	-238	-0-			151 32	1 9	4049	2	Y	29					126
10	4774 X	1281	-0-	-3493	-0-			14 13	1 9	1254	2	Y	12					138
11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-							Y	-0-					138
12	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-			163 174	1 9	8053	2	Y	158	136	1			160
01	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-			112 111	1 9	5116	2	Y	101	121	1			140
BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)					06479 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
DONIE				WELL #:	1	RRCID ->	183581	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9109 - 9463				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RICE				WELL #:	1	RRCID ->	185459	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	9551 - 9673				
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-			732	2			N	-0-					-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-			610	2			N	-0-					-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-			635	2			N	-0-					-0-
11	600 N	505	-0-	-95	-0-			505	2			N	-0-					-0-
12	620 N	250	-0-	-370	-0-			250	2			N	-0-					-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-							N	NO RPT					-0-
BEN WHEELER (BACON LIME)					07076 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT						
ARMOR RESOURCES LLC					031587													
MARSH, M.G.				WELL #:	1	RRCID ->	130316	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL	DEPTH	9702	PERF.	8493 - 8506				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LANCASTER, J.K.				WELL #:	1	RRCID ->	156293	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	8520 - 8532				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
LANCASTER, J.K.				WELL #:	2	RRCID ->	171089	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8496 - 8507				
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SHERROD				07276 075 220903	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON							
WELL #: 1				RRCID -> 161339	COMPL. DATE 10/14/1996	TOTAL DEPTH 13660	PERF. 13045	-	13351							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIRCH CREEK (RODESSA) FLETCHER OPERATING, LLC JOHNSON "AB" GAS UNIT				08299 700 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
WELL #: 2				RRCID -> 186587	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 8415	-	8420							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT				881167	RRCID -> 180725	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8408	-	8412						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 184196	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8256	-	8260						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 184731	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 8289	-	8295						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLEN, IRA				WELL #: 3	RRCID -> 266274	COMPL. DATE 01/09/2012	TOTAL DEPTH 10196	PERF. 8002	-	9161						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIS														10000 075 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1														RRCID -> 169108		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 14165		PERF.13941 - 14041			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
08	8494	7219	-0-	-1275	-0-		249	1	6970	2	N	-0-				-0-							
09	8010 #	6839	-0-	-1171	-0-		3	1	6836	2	N	-0-				-0-							
10	8091 #	5525	-0-	-2566	-0-		5525	2			N	-0-				-0-							
11	7830 #	5450	-0-	-2380	-0-		5450	2			N	-0-				-0-							
12	8091 #	6461	-0-	-1630	-0-		6461	2			N	-0-				-0-							
01	7428 R	7428	-0-	-0-	-0-		7428	2			N	-0-				-0-							
BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RILEY TRUST														10190 075 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
WELL #: 1														RRCID -> 156825		COMPL. DATE 07/29/1995		TOTAL DEPTH 15153		PERF.14827 - 15153			
08	79246 X	26999	-0-	-52247	-0-		1104	1	25895	2	N	-0-				-0-							
09	26759 X	26759	-0-	-0-	-0-		1171	1	25588	2	N	-0-				-0-							
10	30163 X	24339	-0-	-5824	-0-		594	1	23745	2	N	-0-				-0-							
11	29190 X	22104	-0-	-7086	-0-		731	1	21373	2	N	-0-				-0-							
12	27652 X	19613	-0-	-8039	-0-		636	1	18977	2	N	-0-				-0-							
01	27652 X	21011	-0-	-6641	-0-		844	1	20167	2	N	-0-				-0-							
RILEY TRUST														WELL #: 2		RRCID -> 161377		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 15560		PERF.14798 - 15035	
08	26806 X	8992	-0-	-17814	-0-		368	1	8624	2	N	-0-				-0-							
09	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-		391	1	8557	2	N	-0-				-0-							
10	9672 X	8067	-0-	-1605	-0-		197	1	7870	2	N	-0-				-0-							
11	8910 X	2698	-0-	-6212	-0-		89	1	2609	2	N	-0-				-0-							
12	9238 X	6725	-0-	-2513	-0-		218	1	6507	2	N	-0-				-0-							
01	9238 X	8403	-0-	-835	-0-		337	1	8066	2	N	-0-				-0-							
RILEY TRUST														WELL #: 3		RRCID -> 165226		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 15850		PERF.15427 - 15380	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-							
CAMP COOLEY														WELL #: 2R		RRCID -> 166005		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 15452		PERF.15040 - 15452	
08	89708 X	33200	-0-	-56508	-0-		1365	1	31835	2	N	-0-				-0-							
09	30152 X	30152	-0-	-0-	-0-		1224	1	28928	2	N	-0-				-0-							
10	34782 X	33716	-0-	-1066	-0-		756	1	32960	2	N	-0-				-0-							
11	32743 X	32743	-0-	-0-	-0-		1006	1	31737	2	N	-0-				-0-							
12	34181 X	34181	-0-	-0-	-0-		1162	1	33019	2	N	-0-				-0-							
01	33728 X	32432	-0-	-1296	-0-		1318	1	31114	2	N	-0-				-0-							
RAND-PAULSON RILEY TRUST														WELL #: 4		RRCID -> 170391		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15697 - 16300	
08	63368 X	21465	-0-	-41903	-0-		878	1	20587	2	N	-0-				-0-							
09	20919 X	20919	-0-	-0-	-0-		915	1	20004	2	N	-0-				-0-							
10	21824 X	21419	-0-	-405	-0-		523	1	20896	2	N	-0-				-0-							
11	21090 X	20706	-0-	-384	-0-		685	1	20021	2	N	-0-				-0-							
12	21793 X	21236	-0-	-557	-0-		689	1	20547	2	N	-0-				-0-							
01	21607 X	18075	-0-	-3532	-0-		726	1	17349	2	N	-0-				-0-							

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6764 X	2883	-0-	-3881	-0-	2883 2			N	-0-				-0-
09	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2			N	-0-				-0-
10	3038 X	2421	-0-	-617	-0-	2421 2			N	-0-				-0-
11	2790 X	2338	-0-	-452	-0-	2338 2			N	-0-				-0-
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2			N	-0-				-0-
01	3007 X	2916	-0-	-91	-0-	308 1	2608 2		N	-0-				-0-
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750														
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358														
08	DLQ G-10	1280	-0-	1280	1280	262 1	1018 2	Y		-0-				10
09	DLQ G-10	1472	-0-	1472	2752	279 1	1193 2	Y		-0-				10
10	3100 N	1676	-0-	-1424	1328	174 1	1502 2	Y		-0-				10
11	3000 N	1681	-0-	-1319	9	10 1	1671 2	Y		-0-				10
12	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	5 1	1786 2	Y		-0-				10
01	1674 N	1420	-0-	-254	-0-	1420 2		Y		-0-				10
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276														
08	DLQ G-10	1226	-0-	1226	1226	251 1	975 2	Y		-0-				-0-
09	DLQ G-10	1183	-0-	1183	2409	224 1	959 2	Y		-0-				-0-
10	3100 N	1022	-0-	-2078	331	106 1	916 2	Y		-0-				-0-
11	1311 N	980	-0-	-331	-0-	6 1	974 2	Y		-0-				-0-
12	1209 N	983	-0-	-226	-0-	3 1	980 2	Y		-0-				-0-
01	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911 2		Y		-0-				-0-
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280														
08	DLQ G-10	1755	-0-	1755	1755	359 1	1396 2	Y		-0-				-0-
09	DLQ G-10	1529	-0-	1529	3284	289 1	1240 2	Y		-0-				-0-
10	4963 X	1679	-0-	-3284	-0-	174 1	1505 2	Y		-0-				-0-
11	785 X	785	-0-	-0-	-0-	4 1	781 2	Y		-0-				-0-
12	2325 X	3	-0-	-2322	-0-	3 2		Y		-0-				-0-
01	1767 X	774	-0-	-993	-0-	774 2		Y		-0-				-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)										CNTY: LIMESTONE									
BEEHIVE OPERATING, LLC																			
KERIS																			
//CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 061750																			
WELL #: 3										RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A									
TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
08	DLQ G-10	3404	-0-	3404	5436	697	1	2707	2	Y	-0-			-0-					
09	DLQ G-10	3254	-0-	3254	8690	616	1	2638	2	Y	-0-			-0-					
10	11111 X	2421	-0-	-8690	-0-	251	1	2170	2	Y	-0-			-0-					
11	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	12	1	2126	2	Y	-0-			-0-					
12	4278 X	2276	-0-	-2002	-0-	6	1	2270	2	Y	-0-			-0-					
01	3410 X	1875	-0-	-1535	-0-	1875	2			Y	-0-			-0-					
WHITE										WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
WILSON										WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5					
09	14B2 EXT	337	-0-	337	337	64	1	273	2	N	-0-			5					
10	14B2 EXT	203	-0-	203	540	21	1	182	2	N	-0-			5					
11	14B2 EXT	64	-0-	64	604	64	2			N	-0-			5					
12	639 X	35	-0-	-604	-0-	35	2			N	-0-			5					
01	217 N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-			5					
WILSON										WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220									
08	DLQ G-10	989	-0-	989	989	203	1	786	2	Y	-0-			8					
09	DLQ G-10	930	-0-	930	1919	176	1	754	2	Y	-0-			8					
10	2643 N	724	-0-	-1919	-0-	75	1	649	2	Y	-0-			8					
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	2	Y	-0-			8					
12	961 N	800	-0-	-161	-0-	2	1	798	2	Y	-0-			8					
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-			8					
WHITE										WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205									
08	403 N	168	-0-	-235	-0-	34	1	134	2	N	-0-			42					
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	24	1	104	2	N	-0-			42					
10	217 N	123	-0-	-94	-0-	13	1	110	2	N	-0-			42					
11	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-			42					
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-			42					
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-			42					
WHITE										WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230									
08	DLQ G-10	267	-0-	267	267	55	1	212	2	Y	-0-			47					
09	DLQ G-10	281	-0-	281	548	53	1	228	2	Y	-0-			47					
10	759 N	211	-0-	-548	-0-	22	1	189	2	Y	-0-			47					
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	2	Y	-0-			47					
12	279 N	200	-0-	-79	-0-	1	1	199	2	Y	-0-			47					
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-			47					
KERIS										WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)													CNTY: LIMESTONE				
BEEHIVE OPERATING, LLC																	
KERIS																	
WELL #: 5													RRCID -> 170281				
COMPL. DATE 09/08/1998													TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	290	1	1124	2	N	-0-					35
09		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	293	1	1257	2	N	-0-					35
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	125	1	1078	2	N	-0-					35
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	7	1	1156	2	N	-0-					35
12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	3	1	1202	2	N	-0-					35
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					35
WILSON													WELL #: 10				
RRCID -> 171092													COMPL. DATE 10/23/1998				
TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILSON													WELL #: 7				
RRCID -> 171159													COMPL. DATE 11/03/1998				
TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193																	
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	285	1	1107	2	N	-0-					10
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	347	1	1485	2	N	-0-					10
10	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	127	1	1095	2	N	-0-					10
11	1320	N	642	-0-	-678	-0-	4	1	638	2	N	-0-					10
12	1364	N	909	-0-	-455	-0-	2	1	907	2	N	-0-					10
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					10
KERIS													WELL #: 6				
RRCID -> 171880													COMPL. DATE 01/14/1999				
TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253																	
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	354	1	1377	2	N	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	389	1	1666	2	N	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	196	1	1693	2	N	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	12	1	2009	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	6	1	2288	2	N	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
KERIS													WELL #: 7				
RRCID -> 178644													COMPL. DATE 07/25/2000				
TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268																	
08	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	27	1	105	2	Y	-0-					25
09	DLQ	G-10	128	-0-	128	260	24	1	104	2	Y	-0-					25
10		354 N	94	-0-	-260	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					25
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					25
12		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					25
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					25
WILSON													WELL #: 12				
RRCID -> 185805													COMPL. DATE 10/10/2001				
TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200																	
08	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	27	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	437	-0-	437	569	83	1	354	2	Y	-0-					-0-
10		1040 N	471	-0-	-569	-0-	49	1	422	2	Y	-0-					-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	2	1	397	2	Y	-0-					-0-
12		465 N	267	-0-	-198	-0-	1	1	266	2	Y	-0-					-0-
01		465 N	298	-0-	-167	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
WHITE													WELL #: 14				
RRCID -> 188957													COMPL. DATE 09/05/2002				
TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212																	
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	150	1	582	2	N	-0-					8
09		840 N	719	-0-	-121	-0-	136	1	583	2	N	-0-					8
10		899 N	578	-0-	-321	-0-	60	1	518	2	N	-0-					8
11		720 N	570	-0-	-150	-0-	3	1	567	2	N	-0-					8
12		744 N	441	-0-	-303	-0-	1	1	440	2	N	-0-					8
01		589 N	398	-0-	-191	-0-	398	2			N	-0-					8

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)												CNTY: LIMESTONE								
BEEHIVE OPERATING, LLC																				
KERIS																				
WELL #: 10																				
RRCID -> 215775																				
COMPL. DATE 06/29/2005																				
TOTAL DEPTH 9542												PERF. 8824 - 9762								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	93 N	19	-0-		-74	-0-				4	1	15	2	N	-0-					13
09	60 N	42	-0-		-18	-0-				8	1	34	2	N	-0-					13
10	31 N	29	-0-		-2	-0-				3	1	26	2	N	-0-					13
11	30 N	26	-0-		-4	-0-				26	2			N	-0-					13
12	31 N	26	-0-		-5	-0-				26	2			N	-0-					13
01	31 N	19	-0-		-12	-0-				19	2			N	-0-					13
KERIS																				
WELL #: 11																				
RRCID -> 225286																				
COMPL. DATE 01/24/2007																				
TOTAL DEPTH 9550												PERF. 8753 - 9322								
08	868 N	626	-0-		-242	-0-				128	1	498	2	N	-0-					53
09	667 N	667	-0-		-0-	-0-				126	1	541	2	N	-0-					53
10	682 N	595	-0-		-87	-0-				62	1	533	2	N	-0-					53
11	600 N	588	-0-		-12	-0-				3	1	585	2	N	-0-					53
12	682 N	562	-0-		-120	-0-				1	1	561	2	N	-0-					53
01	590 N	590	-0-		-0-	-0-				590	2			N	-0-					53
KERIS																				
WELL #: 8																				
RRCID -> 225341																				
COMPL. DATE 12/30/2006																				
TOTAL DEPTH 9540												PERF. 8724 - 9246								
08	961 N	704	-0-		-257	-0-				144	1	560	2	N	-0-					-0-
09	839 N	839	-0-		-0-	-0-				159	1	680	2	N	-0-					-0-
10	837 N	750	-0-		-87	-0-				78	1	672	2	N	-0-					-0-
11	759 N	759	-0-		-0-	-0-				4	1	755	2	N	-0-					-0-
12	868 N	477	-0-		-391	-0-				1	1	476	2	N	-0-					-0-
01	744 N	467	-0-		-277	-0-				467	2			N	-0-					-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																				
JACKSON "B"																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 160175																				
COMPL. DATE 06/01/2008																				
TOTAL DEPTH 10717												PERF. 9132 - 9262								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY																				
BRADLEY "A"																				
WELL #: 2T																				
RRCID -> 173210																				
COMPL. DATE 10/11/2000																				
TOTAL DEPTH 9700												PERF. 8734 - 9604								
08	32 N	32	-0-		-0-	-0-				1	1	31	2	Y	-0-					25
09	33 N	33	-0-		-0-	-0-				2	1	31	2	Y	-0-					25
10	76 N	76	-0-		-0-	-0-				4	1	72	2	Y	-0-					25
11	67 N	67	-0-		-0-	-0-				4	1	63	2	Y	-0-					25
12	73 N	73	-0-		-0-	-0-				10	1	63	2	Y	-0-					25
01	31 N	NO RPT	-0-		-31	-0-								Y	NO RPT					25
BRADLEY "A"																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 176424																				
COMPL. DATE 11/26/2000																				
TOTAL DEPTH 9500												PERF. 7150 - 9394								
08	93 N	54	-0-		-39	-0-				2	1	52	2	Y	-0-					42
09	60 N	48	-0-		-12	-0-				3	1	45	2	Y	-0-					42
10	96 N	96	-0-		-0-	-0-				5	1	91	2	Y	-0-					42
11	60 N	52	-0-		-8	-0-				3	1	49	2	Y	-0-					42
12	75 N	75	-0-		-0-	-0-				10	1	65	2	Y	-0-					42
01	93 N	NO RPT	-0-		-93	-0-								Y	NO RPT					42

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)			//CONT.// 10974 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
BRADLEY "A"			WELL #: 4			RRCID -> 176711			COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					9
BRADLEY "A"			WELL #: 5			RRCID -> 178242			COMPL. DATE 11/26/2000			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BRADLEY "A"			WELL #: 6-T			RRCID -> 178524			COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367						
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					60
BRADLEY "A"			WELL #: 7-T			RRCID -> 179020			COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499						
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-						-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-						-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-						-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-						-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-						-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
BRADLEY "A"			WELL #: 8			RRCID -> 181107			COMPL. DATE 01/18/2001			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588						
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-						-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-						-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-						-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-						-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-						-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
BRADLEY "A"			WELL #: 9			RRCID -> 181327			COMPL. DATE 02/06/2001			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518						
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-						56
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-						56
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-						56
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-						56
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-						56
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT						56

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)			//CONT.//			10974 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
STROUD PETROLEUM, INC.						828082																
HUNT, VIRGINIA			WELL #:			1		RRCID -> 120135			COMPL. DATE 03/01/1986			TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
08		1029 N		1029	-0-	-0-		-0-			46 1		983 2	N	-0-						-0-	
09		1500 N		1230	-0-	-270		-0-			55 1		1175 2	N	-0-						-0-	
10		967 N		967	-0-	-0-		-0-			44 1		923 2	N	-0-						-0-	
11		722 N		722	-0-	-0-		-0-			33 1		689 2	N	-0-						-0-	
12		1290 N		1290	-0-	-0-		-0-			58 1		1232 2	N	-0-						-0-	
01		0 N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY					881167																	
WILSON "V"					WELL #:					1		RRCID -> 120540			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
WILSON "V"					WELL #:					2		RRCID -> 170987			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
WILSON "V"					WELL #:					3		RRCID -> 242999			COMPL. DATE 06/08/2008			TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290				
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-		-0-			368 2			Y	-0-						47	
09	240	N	225	-0-	-15	-0-		-0-			225 2			Y	-0-						47	
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-		-0-			124 2			Y	-0-						47	
11	360	N	267	-0-	-93	-0-		-0-			267 2			Y	-0-						47	
12	248	N	162	-0-	-86	-0-		-0-			162 2			Y	-0-						47	
01	124	N	69	-0-	-55	-0-		-0-			69 2			Y	-0-						47	
BOX CHURCH (PETTIT)						10974 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
BEEHIVE OPERATING, LLC						061750																
WHITE			WELL #:			4		RRCID -> 271869			COMPL. DATE 11/27/2013			TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696								
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						13	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						13	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						13	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						13	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						13	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						13	
WHITE					WELL #:					12		RRCID -> 272747			COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614				
08	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-				1 1		3 2	N	-0-						-0-	
09	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-				1 1		6 2	N	-0-						-0-	
10	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-				4 2			N	-0-						-0-	
11	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-				6 2			N	-0-						-0-	
12	7	N	3	-0-	-4	B	-0-				3 2			N	-0-						-0-	
01	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-				5 2			N	-0-						-0-	

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
KERIS		WELL #:		12	RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6628 - 6766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE		WELL #:		8	RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6546 - 6688	
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	14	1	54 2	N	-0-		27
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	10	1	42 2	N	-0-		27
10	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	5	1	39 2	N	-0-		27
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2		N	-0-		27
12	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2		N	-0-		27
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-		27

WHITE		WELL #:		9	RRCID -> 275546		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6196 - 6242	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

WHITE		WELL #:		5	RRCID -> 290397		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6558 - 6813	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (RODESSA)				10974 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
KERIS		WELL #:		12	RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6061 - 6123	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	29	1	113 2	N	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82 2	N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66 2	N	-0-		-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-		-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRADLEY "A" SWD		WELL #:		1	RRCID -> 181893		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6518	
											PERF. 6024 - 6348	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (RODESSA)				//CONT.//	10974 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
BRADLEY 'A'				WELL #:	4	RRCID -> 282208		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6076 - 6152					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
BOX CHURCH (SMACKOVER)					10974 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC					061750												
JACKSON, J. F.				WELL #:	1SW	RRCID -> 061386		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11342		PERF. 4578 - 5882					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
BRADLEY -A-				WELL #:	1	RRCID -> 058288		COMPL. DATE 03/17/1974		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 10850 - 11034					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)					10974 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC					061750												
WHITE				WELL #:	5	RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6903 - 6925					
08	DLQ G-10	43	-0-	43	43	9	1	34	2	Y	-0-				-0-		
09	DLQ G-10	59	-0-	59	102	11	1	48	2	Y	-0-				-0-		
10	151 N	49	-0-	-102	-0-	5	1	44	2	Y	-0-				-0-		
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-				-0-		
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-				-0-		
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-				-0-		
WILSON				WELL #:	9	RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6914 - 7012					
08	DLQ G-10	42	-0-	42	42	9	1	33	2	Y	-0-				17		
09	DLQ G-10	176	-0-	176	218	33	1	143	2	Y	-0-				17		
10	470 N	252	-0-	-218	-0-	26	1	226	2	Y	-0-				17		
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	Y	-0-				17		
12	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-				17		
01	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2			Y	-0-				17		
WILSON				WELL #:	4	RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7947 - 8219					
08	DLQ G-10	142	-0-	142	142	30	1	112	2	Y	-0-				-0-		
09	DLQ G-10	130	-0-	130	272	25	1	105	2	Y	-0-				-0-		
10	361 N	89	-0-	-272	-0-	9	1	80	2	Y	-0-				-0-		
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-				-0-		
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-				-0-		
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-				-0-		

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			10974 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//			061750										
WILSON			WELL #:			8R	RRCID ->	168140	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7341 -	7398	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SMITH, CHARLES			WELL #:			1SW	RRCID ->	173207	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL	DEPTH	9402	PERF. 5562 -	6138	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WILSON			WELL #:			11	RRCID ->	175477	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7068 -	7082	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WHITE			WELL #:			11	RRCID ->	179344	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7862 -	8088	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KERIS			WELL #:			9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7073 -	7210	
08	DLQ	G-10	15	-0-	15	15		3	1	12	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	22	-0-	22	37		4	1	18	2	Y	-0-			-0-
10		41 N	4	-0-	-37	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			Y	-0-			-0-
12		31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2			Y	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
WHITE			WELL #:			13	RRCID ->	212936	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL	DEPTH	9375	PERF. 7362 -	7416	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WILSON			WELL #:			15	RRCID ->	215790	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL	DEPTH	7360	PERF. 6858 -	7146	
08	1395	X	1342	-0-	-53	-0-		275	1	1067	2	N	-0-			13
09	1710	X	1675	-0-	-35	-0-		317	1	1358	2	N	-0-			13
10	2015	X	1292	-0-	-723	-0-		134	1	1158	2	N	-0-			13
11	1950	X	816	-0-	-1134	-0-		5	1	811	2	N	-0-			13
12	2015	X	1158	-0-	-857	-0-		3	1	1155	2	N	-0-			13
01	1736	X	1231	-0-	-505	-0-		1231	2			N	-0-			13

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750														
WHITE		WELL #:		10	RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6924 -	6930						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

WILSON		WELL #:		6	RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH	9420	PERF. 7024 -	7044						
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	32	1	126	2	N	-0-					-0-		
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					-0-		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

WILSON		WELL #:		16	RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6969 -	7084						
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	43	1	168	2	N	-0-					-0-		
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	55	1	236	2	N	-0-					-0-		
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	23	1	199	2	N	-0-					-0-		
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	1	1	184	2	N	-0-					-0-		
12	310 N	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					-0-		
01	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-		

WHITE		WELL #:		15	RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH	8146	PERF. 6742 -	6812						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038																
JACKSON		WELL #:		1	RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7438 -	7456						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

JACKSON		WELL #:		5	RRCID -> 222238		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6800 -	7220						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038															
JACKSON			WELL #:		3	RRCID -> 227304			COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6796 - 7226						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
JACKSON			WELL #:		4	RRCID -> 267622			COMPL. DATE 10/03/2013			TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7072 - 7124						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
BRADLEY "A"			WELL #:		3	RRCID -> 176423			COMPL. DATE 01/05/2000			TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRADLEY "A"			WELL #:		4	RRCID -> 176709			COMPL. DATE 02/21/2000			TOTAL DEPTH	9587	PERF. 6908 - 7186						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRADLEY "A"			WELL #:		5	RRCID -> 178241			COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100 - 8002						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRADLEY "A"			WELL #:		6-C	RRCID -> 178525			COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH	9535	PERF. 6834 - 6840						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID -> 179019		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 6872 - 6876	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRADLEY "A"		WELL #:		2C	RRCID -> 181414		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6900 - 6906	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRANTON (COTTON VALLEY)				11470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
MARSHALL "A"		WELL #:		5	RRCID -> 119924		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 13800		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MARSHALL "A"		WELL #:		1 X	RRCID -> 121529		COMPL. DATE 06/09/1986		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 14750 - 15200	
08	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	-0-	9320	2		N	-0-	-0-
09	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	8512	2	N	-0-
10	8463 X	7956	-0-	-507	-0-	-0-	7956	2		N	-0-	-0-
11	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	8333	2	N	-0-
12	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	8545	2	N	-0-
01	8463 X	8191	-0-	-272	-0-	-0-	298	1	7893	2	N	-0-
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336								
CORBY		WELL #:		1	RRCID -> 119501		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 14728 - 14804	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)				11470 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
CORBY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 216977		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 15570		PERF. 15078 - 15454	
08	3095 X	1006	-0-	-2089	-0-	-0-	1006	2		N	-0-	-0-
09	819 X	819	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	818	2	N	-0-
10	1116 N	829	-0-	-287	-0-	-0-	829	2		N	-0-	-0-
11	960 N	854	-0-	-106	-0-	-0-	23	1	831	2	N	-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	876	2	N	-0-
01	837 N	787	-0-	-50	-0-	-0-	29	1	758	2	N	-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//										1470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903											
MARSHALL "B"										WELL #:		1		RRCID -> 217924		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 15390		PERF.15148 - 15320	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	15975 X	5541	-0-	-0-	-10434	-0-	-0-	5541	2				N	-0-					-0-		
09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		5013	2	N	-0-					-0-		
10	5797 X	5132	-0-	-0-	-665	-0-	-0-	5132	2				N	-0-					-0-		
11	5610 X	4996	-0-	-0-	-614	-0-	-0-	135	1		4861	2	N	-0-					-0-		
12	5797 X	4985	-0-	-0-	-812	-0-	-0-	53	1		4932	2	N	-0-					-0-		
01	5549 X	4977	-0-	-0-	-572	-0-	-0-	181	1		4796	2	N	-0-					-0-		

JOHNSON, A. B.										WELL #:		4		RRCID -> 217955		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 15477		PERF.15178 - 15452	
08	3940 X	1425	-0-	-0-	-2515	-0-	-0-	1425	2				N	-0-					-0-		
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		1207	2	N	-0-					-0-		
10	1426 N	1081	-0-	-0-	-345	-0-	-0-	1081	2				N	-0-					-0-		
11	1380 N	655	-0-	-0-	-725	-0-	-0-	18	1		637	2	N	-0-					-0-		
12	1240 N	497	-0-	-0-	-743	-0-	-0-	5	1		492	2	N	-0-					-0-		
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1		1690	2	N	-0-					-0-		

CORBY "A"										WELL #:		2		RRCID -> 220106		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 15567		PERF.15274 - 15354	
08	24543 X	12393	-0-	-0-	-12150	-0-	-0-	12393	2				N	-0-					-0-		
09	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1		9912	2	N	-0-					-0-		
10	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9656	2				N	-0-					-0-		
11	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1		8971	2	N	-0-					-0-		
12	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1		8820	2	N	-0-					-0-		
01	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1		8288	2	N	-0-					-0-		

JOHNSON, A. B.										WELL #:		8		RRCID -> 240343		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 15380		PERF.15192 - 15338	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

FLETCHER OPERATING, LLC										273611											
JOHNSON AB										WELL #:		1		RRCID -> 105198		COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH 15365		PERF.15242 - 15289	
08	6169 X	5963	-0-	-0-	-206	-0-	-0-	1648	1		4315	2	N	-0-					-0-		
09	5970 X	5148	-0-	-0-	-822	-0-	-0-	1038	1		4110	2	N	-0-					-0-		
10	6014 X	4981	-0-	-0-	-1033	-0-	-0-	1008	1		3973	2	N	-0-					-0-		
11	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	1		4150	2	N	-0-					-0-		
*12	5952 X	5567	-0-	-0-	-385	-0-	-0-	1605	1		3962	2	N	-0-					-0-		
01	5952 X	NO RPT	-0-	-0-	-5952	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

DUBOIS										WELL #:		1		RRCID -> 226898		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15420 - 15228	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//										11470 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
FLETCHER OPERATING, LLC										//CONT.// 273611								
JOHNSON AB										WELL #: 1R	RRCID -> 226938	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL	DEPTH 15912	PERF.14988	- 15246		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
JOHNSON, A. B.										WELL #: 5	RRCID -> 230820	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL	DEPTH 15932	PERF.15224	- 15474		
08	3906 X	3197	-0-	-709	-0-	673	1	2524	2	N	-0-							-0-
09	3780 X	1980	-0-	-1800	-0-	321	1	1659	2	N	-0-							-0-
10	3906 X	3137	-0-	-769	-0-	511	1	2626	2	N	-0-							-0-
11	3270 X	3218	-0-	-52	-0-	608	1	2610	2	N	-0-							-0-
12	3193 X	2815	-0-	-378	-0-	609	1	2206	2	N	-0-							-0-
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-						N	NO RPT						-0-
VALENCE OPERATING COMPANY										881167								
HILL										WELL #: 1	RRCID -> 266199	COMPL. DATE 11/08/2012	TOTAL	DEPTH 15646	PERF.15380	- 15400		
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2				N	-0-						-0-
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2				N	-0-						-0-
10	3720 X	3695	-0-	-25	-0-	3695	2				N	-0-						-0-
11	3660 X	3279	-0-	-381	-0-	3279	2				N	-0-						-0-
12	3782 X	2256	-0-	-1526	-0-	2256	2				N	-0-						-0-
01	3782 X	1736	-0-	-2046	-0-	1736	2				N	-0-						-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										902815								
UNDERWOOD										WELL #: 1	RRCID -> 232484	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL	DEPTH 16000	PERF.15278	- 15453		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BRANTON (RODESSA)										11470 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.										090870								
WILLIAMS										WELL #: 1	RRCID -> 191587	COMPL. DATE 09/25/2002	TOTAL	DEPTH 8590	PERF. 8546	- 8554		
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3				N	-0-						-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3				N	-0-						-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3				N	-0-						-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-						-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3				N	-0-						-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-						-0-
ELLISON GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 265325	COMPL. DATE 02/17/2011	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 8466	- 8478		
08	3596 X	3445	-0-	-151	-0-	3259	3	186	9	N	169	175	1					5
09	3420 X	3079	-0-	-341	-0-	2940	3	139	9	N	126							131
10	3534 X	3410	-0-	-124	-0-	3292	3	118	9	N	107	173	1					65
11	3330 X	2589	-0-	-741	-0-	2505	3	84	9	N	76							141
*12	3441 X	3390	-0-	-51	-0-	3279	3	111	9	N	101	155	1					87
01	3441 X	217	-0-	-3224	-0-	54	3	163	9	N	148							235

BRANTON (RODESSA)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1														
		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
				189405										
		WELL #:		1	RRCID -> 282970		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964					
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
08	22816 X	20301	-0-	-2515	-0-	779	1	19368	2	N	140	166	1	95
						154	9							
09	22080 X	20324	-0-	-1756	-0-	754	1	19410	2	N	145			240
						160	9							
10	23126 X	16448	-0-	-6678	-0-	779	1	15450	2	N	199	343	1	96
						219	9							
11	22380 X	20490	-0-	-1890	-0-	754	1	19509	2	N	206	199	1	103
						227	9							
12	23126 X	20429	-0-	-2697	-0-	779	1	19295	2	N	323	284	1	142
						355	9							
01	20987 X	18163	-0-	-2824	-0-	779	1	17199	2	N	168	191	1	119
						185	9							

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT														
		WELL #:		3	RRCID -> 290553		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARON-HARTMAN GU 1														
		WELL #:		5	RRCID -> 294118		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10997					
08	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	24	121	1	69
09	300 X	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-			69
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			69
11	300 X	37	-0-	-263	-0-	37	2			N	-0-			69
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			69
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			69

VALENCE OPERATING COMPANY														
RUSSELL "A"														
		WELL #:		6	RRCID -> 262620		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER)														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														
HOOPER, C. GAS UNIT														
		WELL #:		1A	RRCID -> 125423		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO (WOODBINE)													13061 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON
LATHROP, A. D.													488235			
MELASKY, SARAH													WELL #: 1	RRCID -> 151582	COMPL. DATE 03/14/1938	TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN)													13066 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY													677770			
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2													WELL #: 1	RRCID -> 247910	COMPL. DATE 03/01/2009	TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)													13066 710	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC													019786			
TAYLOR, O. K.													WELL #: 2	RRCID -> 039876	COMPL. DATE 08/02/1966	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL													WELL #: 1	RRCID -> 051635	COMPL. DATE 10/28/1971	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BURLESON HILL (BOSSIER)													13620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD.													090870			
WILLIFORD GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 101645	COMPL. DATE 08/09/1982	TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WILLIFORD													WELL #: 2	RRCID -> 199997	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376
08	2810 X		2810	-0-	-0-	-0-		2810	3			N	-0-			-0-
09	2893 X		2893	-0-	-0-	-0-		2893	3			N	-0-			-0-
10	2759 X		2759	-0-	-0-	-0-		2759	3			N	-0-			-0-
11	3000 N		4311	-0-	1311	1311		4311	3			N	-0-			-0-
12	3100 N		3249	-0-	149	1460		3249	3			N	-0-			-0-
01	3100 N		3131	-0-	31	1491		3131	3			N	-0-			-0-

BURLESON HILL (BOSSIER)				//CONT.//	13620 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//	090870												
WINDSOR COUSINS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 234546		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL		DEPTH 13600		PERF.12508 - 12750			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-	
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-	
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3			N	-0-				-0-	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-	
BURLESON HILL (PETTIT)					13620 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: FREESTONE			
HRB OPERATING COMPANY, INC.					407764												
BURLESON HILL GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 060406		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL		DEPTH 9132		PERF. 8738 - 8876			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
VALENCE OPERATING COMPANY					881167												
DUNLAP, R. C., JR. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 103683		COMPL. DATE 10/19/1982		TOTAL		DEPTH 14100		PERF. 9114 - 9133			
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-				53	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-				53	
10	217 N	116	-0-	-101	-0-	-0-	116	2			Y	-0-				53	
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	-0-	115	2			Y	-0-				53	
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	-0-	128	2			Y	-0-				53	
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-				53	
BURLESON HILL, E. (BOSSIER)					13621 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY					881167												
DUNLAP, R. C.				WELL #:	1	RRCID -> 090649		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL		DEPTH 16108		PERF. 9225 - 14254			
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-				53	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				53	
10	589 N	141	-0-	-448	-0-	-0-	141	2			Y	-0-				53	
11	420 N	181	-0-	-239	-0-	-0-	181	2			Y	-0-				53	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-				53	
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-				53	
KILLAM & HURD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 096666		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL		DEPTH 16200		PERF.14281 - 14329			
08	4513 X	2441	-0-	-2072	-0-	-0-	2441	2			N	-0-				3	
09	2280 X	1674	-0-	-606	-0-	-0-	1674	2			N	-0-				3	
10	2356 X	1537	-0-	-819	-0-	-0-	1537	2			N	-0-				3	
11	3780 X	1332	-0-	-2448	-0-	-0-	1332	2			N	-0-				3	
12	2821 X	2652	-0-	-169	-0-	-0-	2652	2			N	-0-				3	
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-				3	
COLLINS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 247476		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL		DEPTH 15500		PERF.14592 - 15424			
08	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	-0-	5878	2			Y	-0-				-0-	
09	5520 X	5147	-0-	-373	-0-	-0-	5147	2			Y	-0-				-0-	
10	5704 X	5673	-0-	-31	-0-	-0-	5673	2			Y	-0-				-0-	
11	5520 X	5155	-0-	-365	-0-	-0-	5155	2			Y	-0-				-0-	
12	5704 X	4683	-0-	-1021	-0-	-0-	4683	2			Y	-0-				-0-	
01	5704 X	3387	-0-	-2317	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-				-0-	

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)				//CONT.//	13621	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167											
DUNLAP "A"				WELL #:	1		RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH	15078	PERF.	13870 - 14776	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5363 X	4360	-0-	-1003	-0-		4360	2				Y	-0-			14
09	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-		5759	2				Y	-0-			14
10	5363 X	4056	-0-	-1307	-0-		4056	2				Y	-0-			14
11	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-		5704	2				Y	-0-			14
12	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-		6772	2				Y	-0-			14
01	5363 X	5347	-0-	-16	-0-		5347	2				Y	-0-			14
BUTLER (COTTON VALLEY LIME)					14009	200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
ORBIT EXPLORATION LLC					625548											
S. W. UNIVERSITY				WELL #:	1		RRCID ->	117966	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL	DEPTH	17404	PERF.	16710 - 17348	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BUTLER (WOODBINE)					14009	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.					285305											
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE				WELL #:	1 D		RRCID ->	079043	COMPL. DATE	07/30/1969	TOTAL	DEPTH	6429	PERF.	6306 - 6346	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
CADDO CREEK (JAMES LIME)					14492	225	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HENDERSON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467											
BEARDEN, MINNIE				WELL #:	1		RRCID ->	162652	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10317 - 10393	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
CALVERT (COTTON VALLEY)					14922	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
LUTZ, N. R. LEASE				WELL #:	2		RRCID ->	251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL	DEPTH	14420	PERF.	11406 - 13834	
08	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-		1492	2				N	-0-			-0-
09	900 N	508	-0-	-392 B	-0-		508	2				N	-0-			-0-
10	975 N	975	-0-	-0- B	-0-		975	2				N	-0-			-0-
11	960 N	826	-0-	-134 B	-0-		826	2				N	-0-			-0-
12	527 N	338	-0-	-189 B	-0-		338	2				N	-0-			-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-							N	NO RPT			-0-
MOODY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1		RRCID ->	252028	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	11442 - 13562	
08	2759 X	2063	-0-	-696 B	-0-		2063	2				N	-0-			-0-
09	2670 X	1600	-0-	-1070 B	-0-		1600	2				N	-0-			-0-
10	2728 X	378	-0-	-2350 B	-0-		378	2				N	-0-			-0-
11	2010 N	-0-	-0-	-2010 B	-0-							N	-0-			-0-
12	3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-		3263	2				N	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-							N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION														
CALVERT (COTTON VALLEY)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MOSS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
08	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	2	N	-0-			-0-
09	270	N	70	-0-	-200	B	-0-	70	2	N	-0-			-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2	N	-0-			-0-
11	150	N	112	-0-	-38	B	-0-	112	2	N	-0-			-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-			N	NO RPT			-0-
WIESE														
WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380														
08	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2	N	-0-			-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2	N	-0-			-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2	N	-0-			-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2	N	-0-			-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2	N	-0-			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-			N	NO RPT			-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556														
08	2015	N	1464	-0-	-551	B	-0-	1464	2	N	-0-			-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1583	-0-	-432	B	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1149	-0-	-261	B	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1046	-0-	-349	B	-0-	1046	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MOODY GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230														
08	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2	N	-0-			-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2	N	-0-			-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2	N	-0-			-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2	N	-0-			-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-			N	NO RPT			-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096														
08	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
09	780	N	777	-0-	-3	B	-0-	777	2	N	-0-			-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2	N	-0-			-0-
11	960	N	855	-0-	-105	B	-0-	855	2	N	-0-			-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-			N	NO RPT			-0-
VOELKEL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952														
08	372	N	292	-0-	-80	B	-0-	292	2	N	-0-			-0-
09	450	N	295	-0-	-155	B	-0-	295	2	N	-0-			-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2	N	-0-			-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2	N	-0-			-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2	N	-0-			-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-			N	NO RPT			-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4														
WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644														
08	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2	N	-0-			-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2	N	-0-			-0-
10	155	N	29	-0-	-126	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
11	300	N	7	-0-	-293	B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2	N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) HILCORP ENERGY COMPANY CORPORA GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	14922 100 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
						RRCID ->	255184	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	11040	-	12552			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	B	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	B	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->		255917	COMPL. DATE		06/11/2010	TOTAL	DEPTH	13195	PERF.	9638	-	12110
08	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	B	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CALVERT (PETERSON-BRIGGS) ARBOL RESOURCES, INC. ANDERSON, SALLIE JANE UNIT					WELL #:	14922 265 028726	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ROBERTSON						
							RRCID ->	209094	COMPL. DATE		12/18/2003	TOTAL	DEPTH	2800	PERF.	1784	-	1795	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					68
PLUGGED AND ABANDONED				07/01/2013															
CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HULSEY ET AL					WELL #:	15053 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
							RRCID ->	083406	COMPL. DATE		05/19/1979	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	14589	-	14734	
08	217	N	217	-0-	-0-		-0-	-0-	24	1	193	2	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7		-0-	-0-	24	1	179	2	N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10		-0-	-0-	22	1	185	2	N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11		-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77		-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-		-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) GOLDSTON OIL CORPORATION CARTER-BLOXOM UNIT					WELL #:	15976 666 313990	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
							RRCID ->	229413	COMPL. DATE		09/27/2022	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11304	-	11488	
08	28241	X	-0-	-0-	-28241		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/18/2023															

CENTERVILLE, SE. JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC RON JACKSON				16705 500 430368	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LEON			
WELL #:				1	RRCID -> 283718	COMPL. DATE 08/15/2013	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6393 - 6411				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	817	-0-	-547	-0-	150 1	667 2	2	N	-0-			66
09	1290 N	65	-0-	-1225	-0-	9 1	56 2	2	N	-0-			66
10	1209 N	440	-0-	-769	-0-	56 1	384 2	2	N	-0-			66
11	780 N	218	-0-	-562	-0-	33 1	185 2	2	N	-0-			66
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	228 1	876 2	2	N	-0-			66
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	246 1	928 2	2	N	-0-			66
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.				809930	WELL #:	2	RRCID -> 088853	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6480 - 6490		
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1796 2	8 9	2	N	7			49
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		2	N	-0-			49
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1650 2	3 9	2	N	3			52
11	1740 N	1118	-0-	-622	-0-	1115 2	3 9	2	N	3			55
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		2	N	-0-			55
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		2	N	-0-			55
ALBRECHT, M.				WELL #:	3	RRCID -> 092742	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6497 - 6505			
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-			13
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			N	-0-			13
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-			13
11	420 N	104	-0-	-316	-0-	104 2			N	-0-			13
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-			13
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-			13
CHENEYBORO (COTTON VALLEY) HILCORP ENERGY COMPANY EMERSON GAS UNIT I				17427 500 386310	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
WELL #:				1	RRCID -> 217965	COMPL. DATE 02/02/2006	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10411 - 10506				
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	39 1	865 2	2	N	-0-			130
09	900 N	855	-0-	-45	-0-	37 1	818 2	2	N	-0-			130
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	44 1	967 2	2	N	-0-			130
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	43 1	960 2	2	N	-0-			130
12	899 N	769	-0-	-130	-0-	33 1	736 2	2	N	-0-			130
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			130
SCAMMEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 222504	COMPL. DATE 09/16/2006	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10492 - 10636			
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	78 1	1738 2	2	N	-0-			92
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	69 1	1542 2	2	N	-0-			92
10	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	49 1	1091 2	2	N	-0-			92
11	1770 N	1670	-0-	-100	-0-	72 1	1598 2	2	N	-0-			92
12	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	69 1	1533 2	2	N	-0-			92
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			92
WHEELER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 228126	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10483 - 10625			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)													CNTY: NAVARRO	
HILCORP ENERGY COMPANY														
PILLANS GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 228231														
COMPL. DATE 04/28/2007														
TOTAL DEPTH 10703													PERF.10378 - 10465	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	629	-0-	-487	-0-	27	1	602	2	N	-0-			50
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	718	2	N	-0-			50
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	33	1	729	2	N	-0-			50
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N	-0-			50
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	24	1	543	2	N	161	180	1	31
						177	9							
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			31
KEMOTTE ACRES GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 228233														
COMPL. DATE 03/14/2007														
TOTAL DEPTH 10820													PERF.10451 - 10695	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			158
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			158
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	10	168	1	-0-
						11	9							
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
WHEELER GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 234747														
COMPL. DATE 02/09/2008														
TOTAL DEPTH 10777													PERF.10423 - 10620	
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-			89
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-			89
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-			89
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-	89	1	-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
SCAMMEL GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 240381														
COMPL. DATE 02/24/2008														
TOTAL DEPTH 10875													PERF.10468 - 10611	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILLANS GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 241811														
COMPL. DATE 08/02/2008														
TOTAL DEPTH 10750													PERF.10351 - 10506	
08	806 N	652	-0-	-154	-0-	28	1	624	2	N	-0-			125
09	720 N	507	-0-	-213	-0-	22	1	485	2	N	-0-			125
10	775 N	713	-0-	-62	-0-	31	1	682	2	N	-0-			125
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	707	2	N	-0-			125
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	2	N	-0-			125
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			125
WATKINS GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 245128														
COMPL. DATE 06/14/2009														
TOTAL DEPTH 10087													PERF. 9615 - 9875	
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	N	-0-			-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	490	2	N	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	534	2	N	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	490	2	N	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	15	1	476	2	N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)				//CONT.//	17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 251027	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL	DEPTH 10760	PERF.10282	- 10428			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	67	1	1496	2	N	-0-			247
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	61	1	1354	2	N	-0-			247
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	59	1	1322	2	N	-0-			247
11	1500 N	1478	-0-	-22	-0-	58	1	1291	2	N	117	186	1	178
						129	9							
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	69	1	1540	2	N	-0-			178
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			178
MOSAIC TEXAS LLC					589983									
CARROLL, INA K. -B-				WELL #:	1	RRCID -> 137077	COMPL. DATE 12/28/1979	TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 9740	- 9992			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CARROLL, INA K. -C-				WELL #:	1	RRCID -> 137078	COMPL. DATE 11/13/1980	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9875	- 10035			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT			60
CLARK, DOROTHY -C-				WELL #:	1	RRCID -> 138389	COMPL. DATE 01/23/1980	TOTAL	DEPTH 10202	PERF. 9600	- 9756			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			56
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			56
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			56
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			56
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			56
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			56
CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)					17427 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NAVARRO			
MOSAIC TEXAS LLC					589983									
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 122431	COMPL. DATE 08/03/1986	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 6967	- 6987			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT			25
CHENEYBORO, SW. (9585)					17429 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: FREESTONE			
ALARON ENERGY, INC.					010450									
ELECTRA BROWN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 090399	COMPL. DATE 10/31/1980	TOTAL	DEPTH 10074	PERF. 9507	- 9731			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE															
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450															
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269						N	NO RPT		-0-
MOSAIC TEXAS LLC 589983															
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782						N	NO RPT		74
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782						N	NO RPT		74
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782						N	NO RPT		74
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782						N	NO RPT		74
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782						N	NO RPT		74
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782						N	NO RPT		74
SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782						N	NO RPT		40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782						N	NO RPT		40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782						N	NO RPT		40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782						N	NO RPT		40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782						N	NO RPT		40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782						N	NO RPT		40
CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON															
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268															
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094															
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351															
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166															
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2				N	-0-		-0-
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2				N	-0-		-0-
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2				N	-0-		-0-
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2				N	-0-		-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2				N	-0-		-0-
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2				N	-0-		-0-
REPUBLIC EES, LLC 702639															
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235															
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON							
TEP BARNETT USA, LLC				842986												
MANN, S.		WELL #:		1	RRCID -> 191295		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7027	-	7228			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROWN, E.		WELL #:		1	RRCID -> 191662		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7023	-	7327			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHILDRESS, B.F.		WELL #:		1	RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH	7312	PERF. 6922	-	7133			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIZE FAMILY		WELL #:		2H	RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH	7137	PERF. 6768	-	6983			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FALVEL, MJ		WELL #:		1	RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH	7286	PERF. 6895	-	7122			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KENNON, I.G.		WELL #:		1	RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH	7450	PERF. 8428	-	9613			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH	7312	PERF. 6885	-	7147			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//	18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986							
RUTH, DIXIE		WELL #:	1	RRCID ->	198201	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6493 - 6620
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2023										
MIZE FAMILY		WELL #:	8H	RRCID ->	199766	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7296	PERF. 6915 - 7036
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHILDRESS, B.F.		WELL #:	2	RRCID ->	200053	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7300 - 9602
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CEDF		WELL #:	1	RRCID ->	200054	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 7676 - 9620
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MCANIER		WELL #:	1	RRCID ->	200617	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7475 - 9545
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MIZE FAMILY		WELL #:	3H	RRCID ->	200632	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7222	PERF. 6775 - 7012
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GOEX		WELL #:	1	RRCID ->	200731	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7637	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)				//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JOHNSON			
TEP BARNETT USA, LLC				//CONT.//		842986										
MIZE FAMILY				WELL #:		9H	RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7061 - 7287			
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
UPP OPERATING, LLC				875310												
ROTEN				WELL #:		1H	RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8800 - 10195			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)				18861 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JOHNSON				
TEP BARNETT USA, LLC				842986												
W. R. LEE ET UX GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 178913		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6750 - 6970			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2024																
COMO (GLOYD)				19947 142		ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: HOPKINS				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
HODNETT				WELL #:		1	RRCID -> 274976		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8022 - 8033			
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	314	1	89	9	Y	81	62	1		197	
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	400	1	33	9	Y	30	62	1		165	
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	368	1	35	9	Y	32				197	
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	345	1	40	9	Y	36	63	1		170	
12	434 N	240	-0-	-194	-0-	194	1	46	9	Y	42	68	1		144	
01	403 N	279	-0-	-124	-0-	226	1	53	9	Y	48				192	
MCGEE				WELL #:		1	RRCID -> 275505		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 8036 - 8046			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107	

COMO (GLOYD)		//CONT.//		19947 142	ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: HOPKINS			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
COKER, W.H.		WELL #:		5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL	DEPTH	12947	PERF.	7910 - 8027	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	21 77	1 9	724	2	N	70	166 1	58	
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	20 76	1 9	740	2	N	69		127	
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	19 79	1 9	737	2	N	72		199	
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	18 78	1 9	713	2	N	71	161 1	109	
12	868 N	813	-0-	-55	-0-	19 83	1 9	711	2	N	75		184	
01	837 N	753	-0-	-84	-0-	13 79	1 9	661	2	N	72	172 1	84	
COMO (RODESSA HILL, LO.)				19947 426	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HOPKINS			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
WHEELER UNIT		WELL #:		1X	RRCID ->	280050	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7934 - 8144	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SCHLACHTER, D. A.		WELL #:		1	RRCID ->	291208	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.	7773 - 7829	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
COMO, N.E. (RODESSA)				19949 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HOPKINS			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562										
HOWLE		WELL #:		1	RRCID ->	121295	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL	DEPTH	13391	PERF.	7890 - 7912	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)				20930 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444										
COTROPIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196396	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL	DEPTH	16421	PERF.	15834 - 16018	
08	25668	16144	-0-	-9524	-0-	16144	2		N	-0-			-0-	
09	24840	14581	-0-	-10259	-0-	14581	2		N	-0-			-0-	
10	22971 #	13228	-0-	-9743	-0-	13228	2		N	-0-			-0-	
11	15750 #	13	-0-	-15737	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
12	18244 R	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2		N	-0-			-0-	
*01	40910	33289	-0-	-7621	-0-	33289	2		N	-0-			-0-	

DEBRA A. (SMACKOVER)																			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC																			
PARKER, R.J.																			
					23805 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL								
					834365														
					WELL #:	1	RRCID ->	130423	COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 13626		PERF.13292 - 13532						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DEW (C.V. CONSOLIDATED)																			
BRG LONE STAR LTD.																			
WINDSOR COUSINS GU																			
					24478 150	NON-ASSOCIATED					CAPACITY								
					090870														
					WELL #:	1	RRCID ->	227149	COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12803 - 12709						
08	620	N	53	-0-	-567	-0-	53	3				N	-0-					-0-	
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3				N	-0-					-0-	
10	372	N	15	-0-	-357	-0-	15	3				N	-0-					-0-	
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3				N	-0-					-0-	
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3				N	-0-					-0-	
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3				N	-0-					-0-	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																			
EVANS, A. O. JR. GU																			
					189405	NON-ASSOCIATED					CAPACITY								
					WELL #:	1	RRCID ->	173020	COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12864		PERF.12082 - 12362						
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	122	1	1980	2	Y		-0-					1	
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	116	1	1787	2	Y		-0-					1	
10	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	63	1	996	2	Y		-0-					1	
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	131	1	2053	2	Y		-0-					1	
*12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	136	1	2055	2	Y		-0-					1	
*01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	126	1	1855	2	Y		-0-					1	
EVANS, A. O. JR. GU																			
					WELL #:	2	RRCID ->	174109	COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11994 - 12268						
08	3100	N	2165	-0-	-935	-0-	125	1	2040	2	Y		-0-					2	
09	3000	N	2014	-0-	-986	-0-	942	1	1891	2	Y		-0-					2	
10	2785	N	1843	-0-	-942	-0-	109	1	1734	2	Y		-0-					2	
11	2100	N	1771	-0-	-329	-0-	107	1	1664	2	Y		-0-					2	
*12	2077	N	1844	-0-	-233	-0-	114	1	1730	2	Y		-0-					2	
*01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	120	1	1767	2	Y		-0-					2	
EVANS, A. O. JR. GU																			
					WELL #:	4	RRCID ->	175244	COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11967 - 12199						
08	3162	X	2254	-0-	-908	-0-	130	1	2124	2	Y		-0-					1	
09	3060	X	2691	-0-	-369	-0-	164	1	2527	2	Y		-0-					1	
10	3162	X	1812	-0-	-1350	-0-	107	1	1705	2	Y		-0-					1	
11	2880	X	1422	-0-	-1458	-0-	86	1	1336	2	Y		-0-					1	
*12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	210	1	3182	2	Y		-0-					1	
*01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	216	1	3180	2	Y		-0-					1	
EVANS, A. O. JR. GU																			
					WELL #:	5	RRCID ->	175315	COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11926 - 12212						
08	2294	N	2057	-0-	-237	-0-	119	1	1938	2	Y		-0-					3	
09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	152	1	2348	2	Y		-0-					5	
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	129	1	2054	2	Y		-0-					7	
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	140	1	2187	2	Y		-0-			6 1		3	
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	142	1	2159	2	Y		-0-					3	
01	2170	N	1271	-0-	-899	-0-	81	1	1188	2	Y		-0-					5	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//		189405											
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		3	RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL	DEPTH 12430	PERF.11964	- 12236			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1175	2	Y	-0-					1
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1398	2	Y	-0-					1
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	2	Y	-0-					1
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1548	2	Y	-0-					1
*12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1577	2	Y	-0-					1
*01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1223	2	Y	-0-					1
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		6	RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-					1
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1761	2	Y	-0-					1
10	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	-0-	69	1	1099	2	Y	-0-					1
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1759	2	Y	-0-					1
*12	1612 N	1240	-0-	-372	-0-	-0-	77	1	1163	2	Y	-0-					1
*01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1774	2	Y	-0-					1
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		7	RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL	DEPTH	12438	PERF.11970	- 12228		
08	1488 N	1262	-0-	-226	-0-	-0-	73	1	1189	2	Y	-0-					1
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1357	2	Y	-0-					1
10	1488 N	1304	-0-	-184	-0-	-0-	77	1	1227	2	Y	-0-					1
11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2413	2	Y	-0-					1
*12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1959	2	Y	-0-					1
*01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1372	2	Y	-0-					1
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:		9	RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11998	- 12260		
08	992 N	529	-0-	-463	-0-	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	960 N	651	-0-	-309	-0-	-0-	40	1	611	2	Y	-0-					-0-
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1500	2	Y	-0-					-0-
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	923	-0-	-69	-0-	-0-	59	1	864	2	Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		12	RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11992	- 12216		
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1279	2	Y	-0-					1
09	1230 N	928	-0-	-302	-0-	-0-	57	1	871	2	Y	-0-					1
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1262	2	Y	-0-					1
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1307	2	Y	-0-					1
*12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1326	2	Y	-0-					1
*01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1266	2	Y	-0-					1
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		10	RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11971	- 12212		
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1814	2	Y	17					70
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1625	2	Y	29					99
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1533	2	Y	40					139
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1419	2	Y	41	126	1			54
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1080	2	Y	2					56
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1807	2	Y	38					94
							42	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
WILBURN														
WELL #: 1														
RRCID -> 191499														
COMPL. DATE 09/27/2002														
TOTAL DEPTH 13100														
PERF.12106 - 12948														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2262	-0-	-838	2954	131	1	2131	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2083	-0-	-917	2037	127	1	1956	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1918	-0-	-1182	855	114	1	1804	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2819	-0-	-181	674	170	1	2649	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2830	-0-	-270	404	175	1	2655	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2718	-0-	-382	22	173	1	2545	2	Y	-0-			-0-
WILBURN														
WELL #: 2														
RRCID -> 193772														
COMPL. DATE 02/23/2003														
TOTAL DEPTH 13200														
PERF.12094 - 12936														
08	3658 X	1943	-0-	-1715	-0-	112	1	1831	2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	1482	-0-	-1698	-0-	90	1	1392	2	Y	-0-			-0-
10	3007 X	2483	-0-	-524	-0-	147	1	2336	2	Y	-0-			-0-
11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	232	1	3620	2	Y	-0-			-0-
12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	187	1	2842	2	Y	-0-			-0-
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	205	1	3016	2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR														
WELL #: 13														
RRCID -> 196223														
COMPL. DATE 04/20/2003														
TOTAL DEPTH 13400														
PERF.12026 - 12273														
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2022														
WILBURN														
WELL #: 3														
RRCID -> 196521														
COMPL. DATE 05/20/2003														
TOTAL DEPTH 13200														
PERF.12136 - 12896														
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	99	1	1618	2	N	-0-			-0-
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	85	1	1317	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1563	-0-	-111	-0-	93	1	1470	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1634	-0-	-16	-0-	98	1	1536	2	N	-0-			-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	102	1	1552	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	89	1	1305	2	N	-0-			-0-
WILBURN														
WELL #: 4														
RRCID -> 199987														
COMPL. DATE 08/02/2003														
TOTAL DEPTH 13200														
PERF.12092 - 12915														
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	228	1	3718	2	Y	-0-			-0-
09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	254	1	3919	2	Y	-0-			-0-
10	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	282	1	4470	2	Y	-0-			-0-
11	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	282	1	4411	2	Y	-0-			-0-
12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	256	1	3878	2	Y	-0-			-0-
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	227	1	3338	2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU														
WELL #: 15														
RRCID -> 199998														
COMPL. DATE 07/15/2003														
TOTAL DEPTH 13300														
PERF.11962 - 12150														
08	1054 N	975	-0-	-79	-0-	56	1	919	2	Y	-0-			1
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	59	1	911	2	Y	-0-			1
10	806 N	778	-0-	-28	-0-	46	1	732	2	Y	-0-			1
11	930 N	817	-0-	-113	-0-	49	1	768	2	Y	-0-			1
*12	992 N	971	-0-	-21	-0-	60	1	911	2	Y	-0-			1
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	Y	-0-			1
EVANS, A. O. JR. GU														
WELL #: 16														
RRCID -> 199999														
COMPL. DATE 09/04/2003														
TOTAL DEPTH 12350														
PERF.11922 - 12210														
08	3627 X	2783	-0-	-844	-0-	161	1	2622	2	Y	-0-			-0-
09	3360 X	2440	-0-	-920	-0-	149	1	2291	2	Y	-0-			-0-
10	3069 X	2458	-0-	-611	-0-	146	1	2312	2	Y	-0-			-0-
11	2700 X	1893	-0-	-807	-0-	114	1	1779	2	Y	-0-			-0-
12	2790 X	1882	-0-	-908	-0-	116	1	1766	2	Y	-0-			-0-
01	2790 X	1913	-0-	-877	-0-	122	1	1791	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405														
WILBURN			WELL #:		5	RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12154 - 12922							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		1395 X	1344	-0-	-51	-0-			78 1	1266	2	Y	-0-						-0-
09		1350 X	1269	-0-	-81	-0-			77 1	1192	2	Y	-0-						-0-
10		1395 X	1251	-0-	-144	-0-			74 1	1177	2	Y	-0-						-0-
11		1320 X	1207	-0-	-113	-0-			73 1	1134	2	Y	-0-						-0-
12		1364 X	1265	-0-	-99	-0-			78 1	1187	2	Y	-0-						-0-
01		1333 X	1301	-0-	-32	-0-			83 1	1218	2	Y	-0-						-0-

EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		17	RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12007 - 12936							
08		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-			147 1	2395	2	Y	-0-						-0-
09		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-			129 1	1992	2	Y	-0-						-0-
10		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-			108 1	1716	2	Y	-0-						-0-
11		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-			118 1	1846	2	Y	-0-						-0-
12		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-			150 1	2278	2	Y	-0-						-0-
01		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-			155 1	2276	2	Y	-0-						-0-

EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		14	RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12043 - 12308							
08		961 N	794	-0-	-167	-0-			46 1	748	2	Y	-0-						1
09		930 N	490	-0-	-440	-0-			30 1	460	2	Y	-0-						1
10		961 N	958	-0-	-3	-0-			57 1	901	2	Y	-0-						1
11		780 N	521	-0-	-259	-0-			31 1	490	2	Y	-0-						1
*12		910 N	910	-0-	-0-	-0-			56 1	854	2	Y	-0-						1
*01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-			73 1	1070	2	Y	-0-						1

EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		18	RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408		PERF.11944 - 12240							
08		1085 N	938	-0-	-147	-0-			54 1	884	2	Y	-0-						-0-
09		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-			62 1	959	2	Y	-0-						-0-
10		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-			60 1	955	2	Y	-0-						-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-			63 1	989	2	Y	-0-						-0-
12		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-			67 1	1018	2	Y	-0-						-0-
01		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-			68 1	1005	2	Y	-0-						-0-

WILBURN			WELL #:		7	RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12154 - 12285							
08		3100 N	2102	-0-	-998	-0-			122 1	1980	2	Y	-0-						-0-
09		2306 N	1401	-0-	-905	-0-			85 1	1316	2	Y	-0-						-0-
10		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-			95 1	1501	2	Y	-0-						-0-
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-			87 1	1366	2	Y	-0-						-0-
12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-			94 1	1420	2	Y	-0-						-0-
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-			101 1	1479	2	Y	-0-						-0-

WILBURN			WELL #:		11	RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12188 - 12228							
08		2918 N	2299	-0-	-619	-0-			133 1	2166	2	Y	-0-						1
09		2010 N	1941	-0-	-69	-0-			118 1	1823	2	Y	-0-						1
10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-			107 1	1703	2	Y	-0-						1
11		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-			124 1	1944	2	Y	-0-						1
*12		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-			129 1	1951	2	Y	-0-						1
*01		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-			132 1	1937	2	Y	-0-						1

DANIEL, PETER EST.			WELL #:		1	RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12027 - 12338							
08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-			78 1	1275	2	N	-0-						113
09		1320 N	1302	-0-	-18	-0-			79 1	1223	2	N	-0-						113
10		1364 N	1187	-0-	-177	-0-			70 1	1117	2	N	-0-						113
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-			80 1	1256	2	N	-0-						113
12		1333 N	1288	-0-	-45	-0-			80 1	1208	2	N	-0-						113
01		1178 N	1147	-0-	-31	-0-			73 1	1074	2	N	-0-						113

DEW (C.V. CONSOLIDATED)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
WILBURN														
WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-		29	1	472	2	Y	-0-		1
09	510 N	452	-0-	-58	-0-		28	1	424	2	Y	-0-		1
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-		38	1	599	2	Y	-0-		1
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-		31	1	486	2	Y	-0-		1
*12	465 N	194	-0-	-271	-0-		12	1	182	2	Y	-0-		1
*01	589 N	356	-0-	-233	-0-		23	1	333	2	Y	-0-		1
WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248														
08	3100 N	1179	-0-	-1921	1899		68	1	1111	2	Y	-0-		-0-
09	2750 N	851	-0-	-1899	-0-		52	1	799	2	Y	-0-		-0-
10	1767 N	1723	-0-	-44	-0-		102	1	1621	2	Y	-0-		-0-
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		104	1	1627	2	Y	-0-		-0-
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		103	1	1567	2	Y	-0-		-0-
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-		118	1	1737	2	Y	-0-		-0-
DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302														
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-		117	1	1905	2	N	-0-		26
09	1950 N	1900	-0-	-50	-0-		116	1	1784	2	N	-0-		26
10	2015 N	1803	-0-	-212	-0-		107	1	1696	2	N	-0-		26
11	1950 N	1373	-0-	-577	-0-		83	1	1290	2	N	-0-		26
12	1953 N	1723	-0-	-230	-0-		107	1	1616	2	N	-0-		26
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		125	1	1841	2	N	-0-		26
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166														
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-		109	1	1775	2	Y	-0-		-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		99	1	1531	2	Y	-0-		-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		77	1	1223	2	Y	-0-		-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		88	1	1375	2	Y	-0-		-0-
12	1457 N	1391	-0-	-66	-0-		86	1	1305	2	Y	-0-		-0-
01	1302 N	1004	-0-	-298	-0-		64	1	940	2	Y	-0-		-0-
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246														
08	2542 N	2489	-0-	-53	-0-		144	1	2345	2	N	-0-		-0-
09	2220 N	2219	-0-	-1	-0-		135	1	2084	2	N	-0-		-0-
10	2511 N	1773	-0-	-738	-0-		105	1	1668	2	N	-0-		-0-
11	2400 N	663	-0-	-1737	-0-		40	1	623	2	N	-0-		-0-
12	2294 N	1569	-0-	-725	-0-		97	1	1472	2	N	-0-		-0-
01	1767 N	1246	-0-	-521	-0-		79	1	1167	2	N	-0-		-0-
DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286														
08	3100 N	1968	-0-	-1132	96		114	1	1854	2	N	-0-		130
09	2033 N	1937	-0-	-96	-0-		118	1	1819	2	N	-0-		130
10	1984 N	1884	-0-	-100	-0-		112	1	1772	2	N	-0-		130
11	1890 N	1846	-0-	-44	-0-		111	1	1735	2	N	-0-		130
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		125	1	1901	2	N	-0-		130
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		121	1	1777	2	N	-0-		130
WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187														
08	3100 N	2350	-0-	-750	4722		136	1	2214	2	N	-0-		-0-
09	3000 N	2244	-0-	-756	3966		137	1	2107	2	N	-0-		-0-
10	3100 N	1754	-0-	-1346	2620		104	1	1650	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	2265	-0-	-735	1885		136	1	2129	2	N	-0-		-0-
12	3100 N	2503	-0-	-597	1288		155	1	2348	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	2443	-0-	-657	631		156	1	2287	2	N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																
DANIEL, PETER EST.																
WELL #: 4																
RRCID -> 225291																
COMPL. DATE 06/30/2006																
TOTAL DEPTH 12455													PERF.12184 - 12295			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	92	1	1494	2	N	-0-		73			
09	1740 N	1431	-0-	-309	-0-	87	1	1344	2	N	-0-		73			
10	1581 N	1269	-0-	-312	-0-	75	1	1194	2	N	-0-		73			
11	1530 N	582	-0-	-948	-0-	35	1	547	2	N	-0-		73			
12	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	81	1	1221	2	N	-0-		73			
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	89	1	1306	2	N	-0-		73			
DANIEL, PETER EST.																
WELL #: 7																
RRCID -> 229223																
COMPL. DATE 02/14/2007																
TOTAL DEPTH 12600													PERF.12042 - 12314			
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	123	1	2003	2	N	-0-		246			
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	88	1	1349	2	N	-0-		246			
10	2015 N	1666	-0-	-349	-0-	99	1	1567	2	N	-0-		246			
11	1950 N	1442	-0-	-508	-0-	87	1	1355	2	N	-0-		246			
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	104	1	1582	2	N	-0-		246			
01	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	101	1	1480	2	N	-0-		246			
WILBURN																
WELL #: 14																
RRCID -> 229225																
COMPL. DATE 02/22/2007																
TOTAL DEPTH 12600													PERF.12206 - 12296			
08	3100 N	2337	-0-	-763	4704	135	1	2202	2	N	-0-		-0-			
09	3000 N	2349	-0-	-651	4053	143	1	2206	2	N	-0-		-0-			
10	3100 N	2398	-0-	-702	3351	142	1	2256	2	N	-0-		-0-			
11	3000 N	2271	-0-	-729	2622	137	1	2134	2	N	-0-		-0-			
12	3100 N	2365	-0-	-735	1887	146	1	2219	2	N	-0-		-0-			
01	3100 N	2291	-0-	-809	1078	146	1	2145	2	N	-0-		-0-			
DANIEL, PETER EST.																
WELL #: 6																
RRCID -> 229718																
COMPL. DATE 04/05/2007																
TOTAL DEPTH 12595													PERF.12062 - 12313			
08	1920 N	1333	-0-	-587	-0-	77	1	1256	2	N	-0-		100			
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	89	1	1369	2	N	-0-		100			
10	1147 N	859	-0-	-288	-0-	51	1	808	2	N	-0-		100			
11	1110 N	960	-0-	-150	-0-	58	1	902	2	N	-0-		100			
12	1147 N	938	-0-	-209	-0-	58	1	880	2	N	-0-		100			
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	98	1	1434	2	N	-0-		100			
EVANS, A. O. JR. GU																
WELL #: 21																
RRCID -> 229720																
COMPL. DATE 04/06/2007																
TOTAL DEPTH 12475													PERF.11992 - 12261			
08	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	120	1	1947	2	N	-0-		1			
09	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	173	1	2672	2	N	-0-		1			
10	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	158	1	2509	2	N	-0-		1			
11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	120	1	1880	2	N	-0-		1			
*12	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	174	1	2640	2	N	-0-		1			
*01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	149	1	2192	2	N	-0-		1			
EVANS, A. O. JR. GU																
WELL #: 23																
RRCID -> 230092																
COMPL. DATE 05/25/2007																
TOTAL DEPTH 12570													PERF. 1996 - 12324			
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	73	1	1181	2	N	-0-		1			
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	73	1	1122	2	N	-0-		1			
10	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	75	1	1191	2	N	-0-		1			
11	1200 N	1114	-0-	-86	-0-	67	1	1047	2	N	-0-		1			
*12	1240 N	942	-0-	-298	-0-	58	1	884	2	N	-0-		1			
*01	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	69	1	1008	2	N	-0-		1			
WILBURN																
WELL #: 15																
RRCID -> 231883																
COMPL. DATE 07/31/2007																
TOTAL DEPTH 13200													PERF.12160 - 12953			
08	2790 X	2408	-0-	-382	-0-	139	1	2269	2	N	-0-		-0-			
09	2460 X	1554	-0-	-906	-0-	95	1	1459	2	N	-0-		-0-			
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	179	1	2848	2	N	-0-		-0-			
11	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	166	1	2599	2	N	-0-		-0-			
12	2759 X	2328	-0-	-431	-0-	144	1	2184	2	N	-0-		-0-			
01	3038 X	2211	-0-	-827	-0-	141	1	2070	2	N	-0-		-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
EVANS, A. O. JR. GU														
WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	59	1	964	2	Y	-0-			-0-
09	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	63	1	972	2	Y	-0-			-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	63	1	993	2	Y	-0-			-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	990	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	67	1	1018	2	Y	-0-			-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	71	1	1047	2	Y	-0-			-0-
DANIEL, PETER EST.														
WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12537 PERF.11576 - 11810														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2022														
EVANS, A. O. JR. GU														
WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344														
08	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	239	1	3895	2	N	20			28
						22	9							
09	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	267	1	4121	2	N	12			40
						13	9							
10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	246	1	3910	2	N	16			56
						18	9							
11	3120 X	2962	-0-	-158	-0-	177	1	2767	2	N	16	50	1	22
						18	9							
12	3224 X	2163	-0-	-1061	-0-	134	1	2029	2	N	-0-			22
01	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	267	1	3921	2	N	16			38
						18	9							
EVANS, A.O. JR. GU														
WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298														
08	837 N	771	-0-	-66	-0-	45	1	726	2	N	-0-			1
09	780 N	731	-0-	-49	-0-	45	1	686	2	N	-0-			1
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	691	2	N	-0-			1
11	750 N	591	-0-	-159	-0-	36	1	555	2	N	-0-			1
*12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	N	-0-			1
*01	744 N	546	-0-	-198	-0-	35	1	511	2	N	-0-			1
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BLACK "A" 220903														
WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354														
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	66	1	1211	2	Y	-0-			-0-
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	73	1	1122	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	72	1	1118	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	63	1	1065	2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	84	1	1069	2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	62	1	1049	2	Y	-0-			-0-
BLACK "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494														
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	60	1	1086	2	Y	-0-			-0-
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	61	1	930	2	Y	-0-			-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	879	2	Y	-0-			-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	824	2	Y	-0-			-0-
12	899 N	880	-0-	-19	-0-	64	1	816	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	879	-0-	-51	-0-	49	1	830	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
BLACK "A"																			
WELL #: 4										RRCID -> 167449									
COMPL. DATE 11/26/1997										TOTAL DEPTH 12900									
PERF.12212 - 12900																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MCADAMS "A"										WELL #: 1									
RRCID -> 167565										COMPL. DATE 01/25/1998									
TOTAL DEPTH 13000										PERF.12404 - 12605									
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y		-0-						-0-
09	660	N	343	-0-	-317	-0-	21	1	322	2	Y		-0-						-0-
10	589	N	154	-0-	-435	-0-	9	1	145	2	Y		-0-						-0-
11	360	N	88	-0-	-272	-0-	5	1	83	2	Y		-0-						-0-
12	341	N	91	-0-	-250	-0-	7	1	84	2	Y		-0-						-0-
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	6	1	101	2	Y		-0-						-0-
BLACK "A"										WELL #: 6									
RRCID -> 168367										COMPL. DATE 03/05/1998									
TOTAL DEPTH 13000										PERF.12244 - 12386									
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
BLACK "A"										WELL #: 3									
RRCID -> 168645										COMPL. DATE 04/09/1998									
TOTAL DEPTH 13000										PERF.12618 - 12720									
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-						Y	-0-						-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-						Y	-0-						-0-
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	142	1	2221	2	Y		-0-						-0-
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	133	1	2248	2	Y		-0-						-0-
12	T. A.		2621	-0-	2621	2621	191	1	2430	2	Y		-0-						-0-
01	T. A.		2177	-0-	2177	4798	122	1	2055	2	Y		-0-						-0-
JOHNSON "A"										WELL #: 2									
RRCID -> 168948										COMPL. DATE 04/22/1998									
TOTAL DEPTH 13000										PERF.12168 - 12374									
08	4877	X	1997	-0-	-2880	-0-	104	1	1893	2	Y		-0-						-0-
09	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	116	1	1782	2	Y		-0-						-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	122	1	1907	2	Y		-0-						-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	107	1	1819	2	Y		-0-						-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	148	1	1888	2	Y		-0-						-0-
01	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	110	1	1852	2	Y		-0-						-0-
MCADAMS "A"										WELL #: 2T									
RRCID -> 169111										COMPL. DATE 05/18/1998									
TOTAL DEPTH 13000										PERF.12410 - 12634									
08	2325	N	1819	-0-	-506	-0-	95	1	1724	2	Y		-0-						-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	113	1	1734	2	Y		-0-						-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	119	1	1850	2	Y		-0-						-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	110	1	1856	2	Y		-0-						-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	149	1	1902	2	Y		-0-						-0-
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	167	1	2825	2	Y		-0-						-0-
JOHNSON "A"										WELL #: 1									
RRCID -> 169595										COMPL. DATE 02/19/1998									
TOTAL DEPTH 12800										PERF.12136 - 12270									
08	744	X	240	-0-	-504	-0-	12	1	228	2	Y		-0-						-0-
09	270	X	115	-0-	-155	-0-	7	1	108	2	Y		-0-						-0-
10	267	X	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y		-0-						-0-
11	240	X	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	2	Y		-0-						-0-
12	248	X	148	-0-	-100	-0-	11	1	137	2	Y		-0-						-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y		-0-						-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		24478 150 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
							RRCID ->	169596	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	12046	-	12295		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-		-0-	100	1	1830	2	Y	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		-0-	84	1	1292	2	Y	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-		-0-	50	1	786	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	603	-0-	-27	-0-		-0-	34	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-		-0-	77	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-		-0-	57	1	961	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A"						WELL #:	1	RRCID ->	170006	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12200	-	12413	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"						WELL #:	1	RRCID ->	170299	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	12805	-	13126	
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-		-0-	147	1	2677	2	Y	-0-					-0-
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-		-0-	150	1	2307	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2347	-0-	-133	-0-		-0-	142	1	2205	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2076	-0-	-324	-0-		-0-	116	1	1960	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2217	-0-	-263	-0-		-0-	161	1	2056	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	1523	-0-	-833	-0-		-0-	85	1	1438	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A"						WELL #:	2	RRCID ->	171420	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.	12288	-	12558	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B"						WELL #:	1	RRCID ->	171428	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	12119	-	12458	
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-		-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	605	-0-	-55	-0-		-0-	37	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	504	-0-	-209	-0-		-0-	30	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	447	-0-	-183	-0-		-0-	25	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	502	-0-	-118	-0-		-0-	37	1	465	2	Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-		-0-	30	1	508	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"						WELL #:	3	RRCID ->	171891	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	12434	-	12764	
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-		-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-		-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-		-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-		-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-		-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"						WELL #:	4	RRCID ->	172232	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL	DEPTH	12987	PERF.	12469	-	12857	
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-		-0-	25	1	463	2	Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-		-0-	26	1	393	2	Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-		-0-	24	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-		-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-		-0-	26	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	326	-0-	-77	-0-		-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903									
HIGH "A"				WELL #:	2	RRCID ->	172342	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.11939 - 12370	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	115 1	2104 2	Y	-0-				-0-
09		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	132 1	2022 2	Y	-0-				-0-
10		2294 N	2293	-0-	-1	-0-	138 1	2155 2	Y	-0-				-0-
11		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	124 1	2103 2	Y	-0-				-0-
12		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	166 1	2111 2	Y	-0-				-0-
01		2263 N	2011	-0-	-252	-0-	112 1	1899 2	Y	-0-				-0-
TURNER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	172489	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12346 - 12682	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BLACK "A"				WELL #:	7	RRCID ->	172946	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12201 - 12387	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BLACK "A"				WELL #:	8	RRCID ->	173022	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12270 - 12412	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
JOHNSON, B.K. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	173090	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12266 - 12559	
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	69 1	1259 2	Y	-0-				-0-
09		999 N	999	-0-	-0-	-0-	61 1	938 2	Y	-0-				-0-
10		1023 N	781	-0-	-242	-0-	47 1	734 2	Y	-0-				-0-
11		990 N	792	-0-	-198	-0-	44 1	748 2	Y	-0-				-0-
12		1023 N	967	-0-	-56	-0-	70 1	897 2	Y	-0-				-0-
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	44 1	744 2	Y	-0-				-0-
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	173096	COMPL. DATE	04/10/1999	TOTAL	DEPTH	12840	PERF.12457 - 12808	
08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	101 1	1841 2	Y	-0-				-0-
09		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	112 1	1714 2	Y	-0-				-0-
10		1953 N	1872	-0-	-81	-0-	113 1	1759 2	Y	-0-				-0-
11		1890 N	1810	-0-	-80	-0-	101 1	1709 2	Y	-0-				-0-
12		1891 N	1866	-0-	-25	-0-	136 1	1730 2	Y	-0-				-0-
01		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	103 1	1745 2	Y	-0-				-0-
HIGH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	173401	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12141 - 12463	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903												
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL		DEPTH 12950		PERF.12437 - 12771		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		76	1	1385	2	Y	-0-				-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		88	1	1360	2	Y	-0-				-0-
10	1488 N	1379	-0-	-109	-0-		83	1	1296	2	Y	-0-				-0-
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		83	1	1408	2	Y	-0-				-0-
12	1488 N	1457	-0-	-31	-0-		106	1	1351	2	Y	-0-				-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		77	1	1294	2	Y	-0-				-0-
EDWARDS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL		DEPTH 13500		PERF.12916 - 13424		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
LANE "A"				WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL		DEPTH 13216		PERF.12966 - 13027		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
HIGH "A"				WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL		DEPTH 12552		PERF.12090 - 12396		
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		98	1	1780	2	Y	-0-				-0-
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		119	1	1831	2	Y	-0-				-0-
10	1984 N	1941	-0-	-43	-0-		117	1	1824	2	Y	-0-				-0-
11	1830 N	1805	-0-	-25	-0-		101	1	1704	2	Y	-0-				-0-
12	1984 N	1811	-0-	-173	-0-		132	1	1679	2	Y	-0-				-0-
01	1953 N	1775	-0-	-178	-0-		99	1	1676	2	Y	-0-				-0-
HIGH "A"				WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL		DEPTH 12450		PERF.11974 - 12294		
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-		46	1	847	2	Y	-0-				-0-
09	1050 N	832	-0-	-218	-0-		51	1	781	2	Y	-0-				-0-
10	1085 N	789	-0-	-296	-0-		48	1	741	2	Y	-0-				-0-
11	870 N	858	-0-	-12	-0-		48	1	810	2	Y	-0-				-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-		71	1	904	2	Y	-0-				-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-		54	1	919	2	Y	-0-				-0-
HIGH "A"				WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL		DEPTH 12524		PERF.12057 - 12394		
08	2418 N	2406	-0-	-12	-0-		125	1	2281	2	Y	-0-				-0-
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-		164	1	2512	2	Y	-0-				-0-
10	2914 N	2840	-0-	-74	-0-		171	1	2669	2	Y	-0-				-0-
11	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-		145	1	2462	2	Y	-0-				-0-
12	2728 N	2702	-0-	-26	-0-		197	1	2505	2	Y	-0-				-0-
01	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-		159	1	2676	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON "A"				WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL		DEPTH 12570		PERF.12121 - 12399		
08	2749 X	946	-0-	-1803	-0-		49	1	897	2	Y	-0-				-0-
09	418 X	418	-0-	-0-	-0-		26	1	392	2	Y	-0-				-0-
10	930 N	227	-0-	-703	-0-		14	1	213	2	Y	-0-				-0-
11	930 N	225	-0-	-705	-0-		13	1	212	2	Y	-0-				-0-
12	434 N	108	-0-	-326	-0-		8	1	100	2	Y	-0-				-0-
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-		120	1	2027	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903												
JOHNSON, B.K. "B"				WELL #:		3	RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL	DEPTH 12560	PERF.12099 - 12379					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-		44	1	808	2	Y	-0-					-0-
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-		44	1	683	2	Y	-0-					-0-
10		837 N	679	-0-	-158	-0-		41	1	638	2	Y	-0-					-0-
11		810 N	693	-0-	-117	-0-		39	1	654	2	Y	-0-					-0-
12		744 N	663	-0-	-81	-0-		48	1	615	2	Y	-0-					-0-
01		682 N	668	-0-	-14	-0-		37	1	631	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON "A"				WELL #:		5	RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL	DEPTH 12482	PERF.12104 - 12292					
08		1271 N	826	-0-	-445	-0-		43	1	783	2	Y	-0-					-0-
09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		78	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10		961 N	929	-0-	-32	-0-		56	1	873	2	Y	-0-					-0-
11		810 N	578	-0-	-232	-0-		32	1	546	2	Y	-0-					-0-
12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		102	1	1293	2	Y	-0-					-0-
01		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		94	1	1580	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON "A"				WELL #:		6	RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL	DEPTH 12689	PERF.12305 - 12546					
08		1606 X	545	-0-	-1061	-0-		28	1	517	2	Y	-0-					-0-
09		464 X	464	-0-	-0-	-0-		28	1	436	2	Y	-0-					-0-
10		651 N	227	-0-	-424	-0-		14	1	213	2	Y	-0-					-0-
11		540 N	265	-0-	-275	-0-		15	1	250	2	Y	-0-					-0-
12		465 N	247	-0-	-218	-0-		18	1	229	2	Y	-0-					-0-
01		217 N	188	-0-	-29	-0-		11	1	177	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON "A"				WELL #:		7	RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL	DEPTH 12561	PERF.12092 - 12402					
08		1147 N	2	-0-	-1145	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
09		60 N	3	-0-	-57	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-		1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	Y	-0-					-0-
WILLETT "A"				WELL #:		1	RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12808 - 13140					
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-		7	1	109	2	N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HIGH "A"				WELL #:		3	RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL	DEPTH 12540	PERF.12054 - 12379					
08		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		101	1	1849	2	Y	-0-					-0-
09		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		110	1	1683	2	Y	-0-					-0-
10		1891 N	1749	-0-	-142	-0-		105	1	1644	2	Y	-0-					-0-
11		1830 N	1587	-0-	-243	-0-		89	1	1498	2	Y	-0-					-0-
12		1860 N	1476	-0-	-384	-0-		107	1	1369	2	Y	-0-					-0-
01		1736 N	1711	-0-	-25	-0-		96	1	1615	2	Y	-0-					-0-
TURNER "A"				WELL #:		2	RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL	DEPTH 12880	PERF.12309 - 12642					
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	2	Y	-0-					-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-		2	1	29	2	Y	-0-					-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-		3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-		7	1	94	2	Y	-0-					-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-		5	1	87	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-		-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	2	Y	-0-		-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-		-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	2	Y	-0-		-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	-0-		-0-
LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972					
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	74	1	1340	2	Y	-0-		-0-
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	85	1	1310	2	Y	-0-		-0-
10	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	86	1	1336	2	Y	-0-		-0-
11	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	75	1	1271	2	Y	-0-		-0-
12	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	98	1	1242	2	Y	-0-		-0-
01	1426 N	1372	-0-	-54	-0-	77	1	1295	2	Y	-0-		-0-
BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584					
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	Y	-0-		-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	65	1	992	2	Y	-0-		-0-
10	1178 N	376	-0-	-802	-0-	23	1	353	2	Y	-0-		-0-
11	1080 N	19	-0-	-1061	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	80	1	1015	2	Y	-0-		-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	51	1	864	2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601					
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	103	1	1884	2	Y	-0-		-0-
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	120	1	1844	2	Y	-0-		-0-
10	2356 N	1923	-0-	-433	-0-	116	1	1807	2	Y	-0-		-0-
11	1920 N	1782	-0-	-138	-0-	99	1	1683	2	Y	-0-		-0-
12	2015 N	1766	-0-	-249	-0-	129	1	1637	2	Y	-0-		-0-
01	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	95	1	1606	2	Y	-0-		-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207					
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	117	1	2133	2	N	-0-		-0-
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	124	1	1911	2	N	-0-		-0-
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	131	1	2039	2	N	-0-		-0-
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	108	1	1836	2	N	-0-		-0-
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	139	1	1768	2	N	-0-		-0-
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	89	1	1502	2	N	-0-		-0-
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	175723	COMPL.	DATE	09/24/1999	TOTAL	DEPTH	13337	PERF.	13084 - 13186				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-		-0-	296	1	5393	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	5225	-0-	-25	-0-		-0-	319	1	4906	2	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5621	-0-	-145	-0-		-0-	339	1	5282	2	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5260	-0-	-320	-0-		-0-	294	1	4966	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5254	-0-	-512	-0-		-0-	383	1	4871	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5013	-0-	-691	-0-		-0-	280	1	4733	2	Y	-0-					-0-

LANE "A"						WELL #:	2	RRCID ->	175756	COMPL.	DATE	11/11/1999	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.	12552 - 12908		
08	93	N	37	-0-	-56	-0-		-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-		-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-		-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"						WELL #:	9	RRCID ->	175757	COMPL.	DATE	10/15/1999	TOTAL	DEPTH	12960	PERF.	12502 - 12767		
08	1984	N	1667	-0-	-317	-0-		-0-	87	1	1580	2	Y	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-		-0-	85	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1224	-0-	-946	-0-		-0-	74	1	1150	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	835	-0-	-785	-0-		-0-	47	1	788	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1367	-0-	-59	-0-		-0-	100	1	1267	2	Y	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-		-0-	69	1	1168	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A"						WELL #:	7	RRCID ->	176126	COMPL.	DATE	10/22/1999	TOTAL	DEPTH	12668	PERF.	12149 - 12478		
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-		-0-	31	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-		-0-	33	1	499	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	454	-0-	-73	-0-		-0-	27	1	427	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	323	-0-	-187	-0-		-0-	18	1	305	2	Y	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-		-0-	51	1	652	2	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-		-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A"						WELL #:	9	RRCID ->	176128	COMPL.	DATE	10/21/1999	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.	11929 - 12251		
08	806	N	796	-0-	-10	-0-		-0-	41	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	768	-0-	-12	-0-		-0-	47	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-		-0-	47	1	739	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	752	-0-	-28	-0-		-0-	42	1	710	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	762	-0-	-44	-0-		-0-	55	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	750	-0-	-25	-0-		-0-	42	1	708	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"						WELL #:	1R	RRCID ->	176129	COMPL.	DATE	11/04/1999	TOTAL	DEPTH	13505	PERF.	13215 - 13296		
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-		-0-	257	1	4687	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3944	-0-	-466	-0-		-0-	241	1	3703	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4475	-0-	-516	-0-		-0-	270	1	4205	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4158	-0-	-672	-0-		-0-	232	1	3926	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4080	-0-	-911	-0-		-0-	297	1	3783	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4143	-0-	-786	-0-		-0-	232	1	3911	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A"						WELL #:	1	RRCID ->	176136	COMPL.	DATE	11/03/1999	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	12418 - 12501		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
LANE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	176137	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL	DEPTH	13430	PERF.13185 - 13324
M	0	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
08		4247 X	3558	-0-	-689	-0-	185	1	3373	2	Y	-0-	-0-
09		3900 X	3153	-0-	-747	-0-	193	1	2960	2	Y	-0-	-0-
10		3968 X	3218	-0-	-750	-0-	194	1	3024	2	Y	-0-	-0-
11		3840 X	2995	-0-	-845	-0-	167	1	2828	2	Y	-0-	-0-
12		3596 X	3234	-0-	-362	-0-	235	1	2999	2	Y	-0-	-0-
01		3565 X	3023	-0-	-542	-0-	169	1	2854	2	Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"				WELL #:	8	RRCID ->	176139	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL	DEPTH	12352	PERF.11996 - 12188
08		820 N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	2	Y	-0-	-0-
09		360 N	156	-0-	-204	-0-	10	1	146	2	Y	-0-	-0-
10		558 N	257	-0-	-301	-0-	15	1	242	2	Y	-0-	-0-
11		660 N	386	-0-	-274	-0-	22	1	364	2	Y	-0-	-0-
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	2	Y	-0-	-0-
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	5	RRCID ->	176140	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12234 - 12436
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-	-0-
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	-0-	-0-
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	2	Y	-0-	-0-
11		480 N	423	-0-	-57	-0-	24	1	399	2	Y	-0-	-0-
12		496 N	420	-0-	-76	-0-	31	1	389	2	Y	-0-	-0-
01		465 N	403	-0-	-62	-0-	23	1	380	2	Y	-0-	-0-

LANCASTER "A"				WELL #:	7	RRCID ->	176142	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL	DEPTH	13287	PERF.12735 - 13106
08		217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2		Y	-0-	-0-	-0-
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-	-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-	-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-	-0-
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	544	2	Y	-0-	-0-
01		217 N	94	-0-	-123	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"				WELL #:	9	RRCID ->	176143	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL	DEPTH	12870	PERF.12370 - 12662
08		1137 X	455	-0-	-682	-0-	24	1	431	2	Y	-0-	-0-
09		401 X	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	2	Y	-0-	-0-
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	24	1	381	2	Y	-0-	-0-
11		420 N	254	-0-	-166	-0-	14	1	240	2	Y	-0-	-0-
12		403 N	369	-0-	-34	-0-	27	1	342	2	Y	-0-	-0-
01		403 N	319	-0-	-84	-0-	18	1	301	2	Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"				WELL #:	11	RRCID ->	176144	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL	DEPTH	12320	PERF.12371 - 12692
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	Y	-0-	-0-
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	Y	-0-	-0-
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	Y	-0-	-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-	-0-
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	2	Y	-0-	-0-
01		496 N	338	-0-	-158	-0-	19	1	319	2	Y	-0-	-0-

LANCASTER "A"				WELL #:	5	RRCID ->	176159	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.12604 - 12963
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463																
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1553	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1509	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	96	1	1491	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	88	1	1491	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1913	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1738	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555																
08	557 X	200	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	218 X	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702																
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886																
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"												//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 13				NON-ASSOCIATED RRCID -> 176720				CAPACITY COMPL. DATE 02/10/2000				TOTAL DEPTH 12400				CNTY: FREESTONE PERF.10106 - 12256							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																
									AMT CODE			M				AMT CODE			BALANCE																
08		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		88	1	1610	2	Y	-0-						-0-																
09		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		101	1	1548	2	Y	-0-						-0-																
10		1705 N	1512	-0-	-193	-0-		91	1	1421	2	Y	-0-						-0-																
11		1650 N	1220	-0-	-430	-0-		68	1	1152	2	Y	-0-						-0-																
12		1705 N	1614	-0-	-91	-0-		118	1	1496	2	Y	-0-						-0-																
01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		87	1	1465	2	Y	-0-						-0-																
LANE "A"												WELL #: 7								RRCID -> 177151				COMPL. DATE 02/24/2000				TOTAL DEPTH 13000				PERF.12467 - 12706			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
STEPHENS "A"												WELL #: 4								RRCID -> 177313				COMPL. DATE 02/24/2000				TOTAL DEPTH 13409				PERF.14040 - 15157			
08	5580	X	5158	-0-	-422	-0-		268	1	4890	2	Y	-0-						-0-																
09	5340	X	5081	-0-	-259	-0-		311	1	4770	2	Y	-0-						-0-																
10	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-		346	1	5397	2	Y	-0-						-0-																
11	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-		312	1	5279	2	Y	-0-						-0-																
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-		420	1	5346	2	Y	-0-						-0-																
01	5239	X	4798	-0-	-441	-0-		268	1	4530	2	Y	-0-						-0-																
TURNER "A"												WELL #: 4								RRCID -> 177314				COMPL. DATE 03/09/2000				TOTAL DEPTH 12935				PERF.12431 - 12716			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
JOHNSON, B. K. "A"												WELL #: 9								RRCID -> 177318				COMPL. DATE 03/08/2000				TOTAL DEPTH 12845				PERF.12230 - 12687			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
HIGH "A"												WELL #: 8								RRCID -> 177320				COMPL. DATE 02/26/2000				TOTAL DEPTH 12475				PERF.12019 - 12195			
08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-		154	1	2813	2	Y	-0-						-0-																
09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-		176	1	2700	2	Y	-0-						-0-																
10	3038	X	2303	-0-	-735	-0-		139	1	2164	2	Y	-0-						-0-																
11	2940	X	2746	-0-	-194	-0-		153	1	2593	2	Y	-0-						-0-																
12	3007	X	2394	-0-	-613	-0-		174	1	2220	2	Y	-0-						-0-																
01	2976	X	2101	-0-	-875	-0-		117	1	1984	2	Y	-0-						-0-																
HIGH "A"												WELL #: 10								RRCID -> 177321				COMPL. DATE 02/29/2000				TOTAL DEPTH 12592				PERF.12122 - 12411			
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		86	1	1575	2	Y	-0-						-0-																
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		87	1	1342	2	Y	-0-						-0-																
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-		88	1	1368	2	Y	-0-						-0-																
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-		75	1	1275	2	Y	-0-						-0-																
12	1457	N	1375	-0-	-82	-0-		100	1	1275	2	Y	-0-						-0-																
01	1457	N	1190	-0-	-267	-0-		67	1	1123	2	Y	-0-						-0-																

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903									
BLACK "A"			WELL #:		12	RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL	DEPTH 12938	PERF.12502	- 12756	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2511 N	1750	-0-	-761	-0-	91	1	1659	2	Y	-0-		-0-
09		1530 N	1502	-0-	-28	-0-	92	1	1410	2	Y	-0-		-0-
10		2201 N	1290	-0-	-911	-0-	78	1	1212	2	Y	-0-		-0-
11		1680 N	898	-0-	-782	-0-	50	1	848	2	Y	-0-		-0-
12		1550 N	1148	-0-	-402	-0-	84	1	1064	2	Y	-0-		-0-
01		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	137	1	2306	2	Y	-0-		-0-
MCADAMS "A"			WELL #:		8	RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL	DEPTH 13060	PERF.12652	- 12990	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"			WELL #:		7	RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL	DEPTH 12914	PERF.12402	- 12721	
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	-0-		-0-
09		360 N	349	-0-	-11	-0-	21	1	328	2	Y	-0-		-0-
10		527 N	316	-0-	-211	-0-	19	1	297	2	Y	-0-		-0-
11		420 N	297	-0-	-123	-0-	17	1	280	2	Y	-0-		-0-
12		372 N	301	-0-	-71	-0-	22	1	279	2	Y	-0-		-0-
01		310 N	307	-0-	-3	-0-	17	1	290	2	Y	-0-		-0-
TURNER "A"			WELL #:		5	RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL	DEPTH 12770	PERF.12269	- 12612	
08		1271 N	1265	-0-	-6	-0-	66	1	1199	2	Y	-0-		-0-
09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	71	1	1085	2	Y	-0-		-0-
10		1302 N	1082	-0-	-220	-0-	65	1	1017	2	Y	-0-		-0-
11		1230 N	933	-0-	-297	-0-	52	1	881	2	Y	-0-		-0-
12		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	85	1	1084	2	Y	-0-		-0-
01		1085 N	882	-0-	-203	-0-	49	1	833	2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, B. K. "B"			WELL #:		7	RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL	DEPTH 12660	PERF.12214	- 12490	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"			WELL #:		10	RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL	DEPTH 13102	PERF.12619	- 12959	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAMBERT "A"			WELL #:		2	RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL	DEPTH 14063	PERF.13404	- 13779	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
JOHNSON, B. K. "B"																
WELL #: 8																
RRCID -> 177766																
COMPL. DATE 05/05/2000																
TOTAL DEPTH 12520																
PERF.12075 - 12361																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5735 X	4290	-0-	-0-	-1445	-0-		223	1	4067	2	Y	-0-			-0-
09	5550 X	3121	-0-	-0-	-2429	-0-		191	1	2930	2	Y	-0-			-0-
10	4960 X	3307	-0-	-0-	-1653	-0-		199	1	3108	2	Y	-0-			-0-
11	4710 X	4076	-0-	-0-	-634	-0-		227	1	3849	2	Y	-0-			-0-
12	4340 X	3707	-0-	-0-	-633	-0-		270	1	3437	2	Y	-0-			-0-
01	4278 X	3193	-0-	-0-	-1085	-0-		179	1	3014	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "A"																
WELL #: 10																
RRCID -> 177767																
COMPL. DATE 04/14/2000																
TOTAL DEPTH 13055																
PERF.12465 - 12726																
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	677	2	Y	-0-			-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	710	2	Y	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	706	2	Y	-0-			-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	681	2	Y	-0-			-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	680	2	Y	-0-			-0-
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	850	2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"																
WELL #: 5																
RRCID -> 177768																
COMPL. DATE 04/18/2000																
TOTAL DEPTH 12965																
PERF.12453 - 12787																
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	-0-		138	1	2507	2	Y	-0-			-0-
09	2370 N	2238	-0-	-0-	-132	-0-		137	1	2101	2	Y	-0-			-0-
10	2449 N	1874	-0-	-0-	-575	-0-		113	1	1761	2	Y	-0-			-0-
11	2490 N	2053	-0-	-0-	-437	-0-		115	1	1938	2	Y	-0-			-0-
12	2325 N	2251	-0-	-0-	-74	-0-		164	1	2087	2	Y	-0-			-0-
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	2022	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "A"																
WELL #: 11																
RRCID -> 177769																
COMPL. DATE 04/28/2000																
TOTAL DEPTH 12870																
PERF.12345 - 12673																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
MUNDAY "A"																
WELL #: 1																
RRCID -> 177772																
COMPL. DATE 12/21/2001																
TOTAL DEPTH 14180																
PERF.13521 - 13633																
08	155 N	103	-0-	-0-	-52	-0-		5	1	98	2	N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	117	2	N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	143	2	N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	168	2	N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	188	2	N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	165	2	N	-0-			-0-
LANE "A"																
WELL #: 6																
RRCID -> 177931																
COMPL. DATE 04/13/2000																
TOTAL DEPTH 12980																
PERF.12602 - 12826																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
MCADAMS "A"																
WELL #: 12																
RRCID -> 178076																
COMPL. DATE 03/28/2000																
TOTAL DEPTH 13120																
PERF.12678 - 13024																
08	1085 N	1026	-0-	-0-	-59	-0-		53	1	973	2	Y	-0-			-0-
09	1110 N	985	-0-	-0-	-125	-0-		60	1	925	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	999	-0-	-0-	-396	-0-		60	1	939	2	Y	-0-			-0-
11	990 N	836	-0-	-0-	-154	-0-		47	1	789	2	Y	-0-			-0-
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-		154	1	1957	2	Y	-0-			-0-
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	1680	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 13	NON-ASSOCIATED RRCID -> 178077		CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2000				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-			24	1	434	2	Y	-0-					-0-	
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-			26	1	396	2	Y	-0-					-0-	
10	620	N	419	-0-	-201	-0-			25	1	394	2	Y	-0-					-0-	
11	450	N	353	-0-	-97	-0-			20	1	333	2	Y	-0-					-0-	
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-			34	1	439	2	Y	-0-					-0-	
01	434	N	389	-0-	-45	-0-			22	1	367	2	Y	-0-					-0-	
LANE "A"						WELL #:	8	RRCID -> 178105	COMPL. DATE 05/26/2000				TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756							
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-			69	1	1262	2	Y	-0-					-0-	
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-			79	1	1219	2	Y	-0-					-0-	
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-			83	1	1298	2	Y	-0-					-0-	
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-			72	1	1223	2	Y	-0-					-0-	
12	1333	N	1301	-0-	-32	-0-			95	1	1206	2	Y	-0-					-0-	
01	1364	N	1265	-0-	-99	-0-			71	1	1194	2	Y	-0-					-0-	
JOHNSON, B. K. "B"						WELL #:	10	RRCID -> 178106	COMPL. DATE 06/14/2000				TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377							
08	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-			155	1	2818	2	Y	-0-					-0-	
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-			152	1	2337	2	Y	-0-					-0-	
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-			144	1	2250	2	Y	-0-					-0-	
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-			143	1	2420	2	Y	-0-					-0-	
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-			165	1	2101	2	Y	-0-					-0-	
01	2387	N	2354	-0-	-33	-0-			132	1	2222	2	Y	-0-					-0-	
JOHNSON, B. K. "A"						WELL #:	13	RRCID -> 178107	COMPL. DATE 05/24/2000				TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502							
08	930	N	810	-0-	-120	-0-			42	1	768	2	Y	-0-					-0-	
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-			61	1	935	2	Y	-0-					-0-	
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-			57	1	890	2	Y	-0-					-0-	
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-			55	1	939	2	Y	-0-					-0-	
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-			69	1	872	2	Y	-0-					-0-	
01	961	N	935	-0-	-26	-0-			52	1	883	2	Y	-0-					-0-	
BLACK "A"						WELL #:	13	RRCID -> 178506	COMPL. DATE 03/09/2000				TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138							
08	1178	X	843	-0-	-335	-0-			44	1	799	2	Y	-0-					-0-	
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-							Y	-0-					-0-	
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-			80	1	1248	2	Y	-0-					-0-	
11	810	N	795	-0-	-15	-0-			44	1	751	2	Y	-0-					-0-	
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-			55	1	698	2	Y	-0-					-0-	
01	868	N	466	-0-	-402	-0-			26	1	440	2	Y	-0-					-0-	
BURLESON "A"						WELL #:	1L	RRCID -> 178553	COMPL. DATE 03/04/2000				TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835							
08	899	N	888	-0-	-11	-0-			46	1	842	2	N	-0-					-0-	
09	1110	N	678	-0-	-432	-0-			41	1	637	2	N	-0-					-0-	
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-			64	1	1002	2	N	-0-					-0-	
11	870	N	818	-0-	-52	-0-			46	1	772	2	N	-0-					-0-	
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-			55	1	707	2	N	-0-					-0-	
01	1054	N	769	-0-	-285	-0-			43	1	726	2	N	-0-					-0-	
BLACK "A"						WELL #:	14	RRCID -> 178663	COMPL. DATE 07/22/2000				TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524							
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-			81	1	1479	2	Y	-0-					-0-	
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-			63	1	966	2	Y	-0-					-0-	
10	1705	N	1623	-0-	-82	-0-			98	1	1525	2	Y	-0-					-0-	
11	1500	N	1252	-0-	-248	-0-			70	1	1182	2	Y	-0-					-0-	
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-			122	1	1560	2	Y	-0-					-0-	
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-			93	1	1569	2	Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "B"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: FREESTONE			
					RRCID -> 178664	COMPL. DATE 07/16/2000	TOTAL	DEPTH 12620	PERF.12240	- 12442					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	11	RRCID -> 178665	COMPL. DATE 07/01/2000	TOTAL	DEPTH 12698	PERF.12199	- 12332				
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	50 1	907 2	Y	-0-				-0-		
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	53 1	821 2	Y	-0-				-0-		
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	51 1	799 2	Y	-0-				-0-		
11	810 N	773	-0-	-37	-0-	43 1	730 2	Y	-0-				-0-		
12	837 N	781	-0-	-56	-0-	57 1	724 2	Y	-0-				-0-		
01	837 N	762	-0-	-75	-0-	43 1	719 2	Y	-0-				-0-		
BLAIR "A"				WELL #:	4	RRCID -> 178667	COMPL. DATE 07/14/2000	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12539	- 12616				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
LANE "A"				WELL #:	9	RRCID -> 178668	COMPL. DATE 07/11/2000	TOTAL	DEPTH 13370	PERF.12778	- 13181				
08	9734 X	8597	-0-	-1137	-0-	447 1	8150 2	Y	-0-				-0-		
09	9420 X	8853	-0-	-567	-0-	541 1	8312 2	Y	-0-				-0-		
10	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	561 1	8744 2	Y	-0-				-0-		
11	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	487 1	8239 2	Y	-0-				-0-		
12	8990 X	8977	-0-	-13	-0-	654 1	8323 2	Y	-0-				-0-		
01	8990 X	8239	-0-	-751	-0-	461 1	7778 2	Y	-0-				-0-		
BLAIR "A"				WELL #:	2	RRCID -> 178671	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL	DEPTH 13177	PERF.12369	- 12698				
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	116 1	2106 2	Y	-0-				-0-		
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	129 1	1984 2	Y	-0-				-0-		
10	2511 N	2105	-0-	-406	-0-	127 1	1978 2	Y	-0-				-0-		
11	2160 N	1873	-0-	-287	-0-	105 1	1768 2	Y	-0-				-0-		
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	170 1	2170 2	Y	-0-				-0-		
01	2108 N	1849	-0-	-259	-0-	103 1	1746 2	Y	-0-				-0-		
BURKE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 178672	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL	DEPTH 13822	PERF.14060	- 14305				
08	1984 N	1617	-0-	-367	-0-	84 1	1533 2	Y	-0-				-0-		
09	1920 N	1593	-0-	-327	-0-	97 1	1496 2	Y	-0-				-0-		
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	109 1	1698 2	Y	-0-				-0-		
11	1560 N	1361	-0-	-199	-0-	76 1	1285 2	Y	-0-				-0-		
12	1643 N	1329	-0-	-314	-0-	97 1	1232 2	Y	-0-				-0-		
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	97 1	1630 2	Y	-0-				-0-		
JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	12	RRCID -> 178896	COMPL. DATE 08/24/2000	TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12369	- 12721				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 24478 150									
JOHNSON, B. K. "A"												//CONT.// 220903									
												WELL #: 14									
												RRCID -> 179045									
												COMPL. DATE 08/08/2000									
												TOTAL DEPTH 12999									
												PERF.12451 - 12813									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2367	2	Y	-0-					-0-
09		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1897	2	Y	-0-					-0-
10		2449 N	1965	-0-	-0-	-484	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1847	2	Y	-0-					-0-
11		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2444	2	Y	-0-					-0-
12		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	2251	2	Y	-0-					-0-
01		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2161	2	Y	-0-					-0-
BLAIR "A"												WELL #: 3									
												RRCID -> 179069									
												COMPL. DATE 04/27/2000									
												TOTAL DEPTH 12885									
												PERF.12562 - 12660									
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1275	2	Y	-0-					-0-
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1251	2	Y	-0-					-0-
10		1395 N	1392	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1308	2	Y	-0-					-0-
11		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1277	2	Y	-0-					-0-
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1413	2	Y	-0-					-0-
01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1708	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"												WELL #: 2									
												RRCID -> 179178									
												COMPL. DATE 07/06/2000									
												TOTAL DEPTH 13520									
												PERF.14173 - 15181									
08		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2687	2	Y	-0-					-0-
09		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	2829	2	Y	-0-					-0-
10		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	2797	2	Y	-0-					-0-
11		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2695	2	Y	-0-					-0-
12		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	2717	2	Y	-0-					-0-
01		3069 X	2730	-0-	-0-	-339	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2577	2	Y	-0-					-0-
BLAIR "A"												WELL #: 5									
												RRCID -> 179338									
												COMPL. DATE 08/17/2000									
												TOTAL DEPTH 13220									
												PERF.12343 - 12687									
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	623	2	Y	-0-					-0-
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	-0-					-0-
10		651 N	645	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					-0-
11		630 N	624	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	Y	-0-					-0-
12		651 N	634	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	588	2	Y	-0-					-0-
01		651 N	636	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"												WELL #: 2									
												RRCID -> 179438									
												COMPL. DATE 08/26/2000									
												TOTAL DEPTH 13600									
												PERF.13122 - 13234									
08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1738	2	Y	-0-					-0-
09		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1912	2	Y	-0-					-0-
10		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1937	2	Y	-0-					-0-
11		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1838	2	Y	-0-					-0-
12		2015 N	1656	-0-	-0-	-359	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1535	2	Y	-0-					-0-
01		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1944	2	Y	-0-					-0-
EDWARDS "A"												WELL #: 2									
												RRCID -> 179490									
												COMPL. DATE 08/11/2000									
												TOTAL DEPTH 13530									
												PERF.13850 - 14140									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON "A"												WELL #: 15									
												RRCID -> 179695									
												COMPL. DATE 09/30/2000									
												TOTAL DEPTH 12580									
												PERF.12104 - 12386									
08		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1516	2	Y	-0-					-0-
09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1442	2	Y	-0-					-0-
10		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1418	2	Y	-0-					-0-
11		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1447	2	Y	-0-					-0-
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1445	2	Y	-0-					-0-
01		1519 N	1328	-0-	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1254	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
ADAMS "A"		WELL #:		6	RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL	DEPTH 13205	PERF.12676	- 13022		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4371 X	4198	-0-	-173	-0-	218	1	3980	2	Y	-0-		-0-	
09	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	247	1	3792	2	Y	-0-		-0-	
10	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	267	1	4161	2	Y	-0-		-0-	
11	4230 X	4157	-0-	-73	-0-	232	1	3925	2	Y	-0-		-0-	
12	4247 X	4075	-0-	-172	-0-	297	1	3778	2	Y	-0-		-0-	
01	4247 X	4142	-0-	-105	-0-	232	1	3910	2	Y	-0-		-0-	
ADAMS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL	DEPTH 13005	PERF.12516	- 12802		
08	806 N	801	-0-	-5	-0-	42	1	759	2	Y	-0-		-0-	
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	821	2	Y	-0-		-0-	
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	57	1	892	2	Y	-0-		-0-	
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	Y	-0-		-0-	
12	837 N	821	-0-	-16	-0-	60	1	761	2	Y	-0-		-0-	
01	899 N	884	-0-	-15	-0-	49	1	835	2	Y	-0-		-0-	
ADAMS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL	DEPTH 13429	PERF.13180	- 13264		
08	4898 X	3290	-0-	-1608	-0-	171	1	3119	2	Y	-0-		-0-	
09	4740 X	3047	-0-	-1693	-0-	186	1	2861	2	Y	-0-		-0-	
10	4402 X	3098	-0-	-1304	-0-	187	1	2911	2	Y	-0-		-0-	
11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	247	1	4177	2	Y	-0-		-0-	
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	250	1	3179	2	Y	-0-		-0-	
01	3286 X	2203	-0-	-1083	-0-	123	1	2080	2	Y	-0-		-0-	
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		13	RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL	DEPTH 12515	PERF.12138	- 12329		
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	75	1	1372	2	Y	-0-		-0-	
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	86	1	1329	2	Y	-0-		-0-	
10	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	79	1	1236	2	Y	-0-		-0-	
11	1410 N	1247	-0-	-163	-0-	70	1	1177	2	Y	-0-		-0-	
12	1457 N	1387	-0-	-70	-0-	101	1	1286	2	Y	-0-		-0-	
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	102	1	1726	2	Y	-0-		-0-	
ADAMS "A"		WELL #:		5	RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL	DEPTH 13091	PERF.12679	- 12862		
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	68	1	1242	2	Y	-0-		-0-	
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	77	1	1185	2	Y	-0-		-0-	
10	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	79	1	1236	2	Y	-0-		-0-	
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	72	1	1222	2	Y	-0-		-0-	
12	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	94	1	1194	2	Y	-0-		-0-	
01	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	72	1	1216	2	Y	-0-		-0-	
STEPHENS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL	DEPTH 13765	PERF.13179	- 13525		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
LAMBERT "A"		WELL #:		3	RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL	DEPTH 13950	PERF.13316	- 13774		
08	3379 X	3186	-0-	-193	-0-	166	1	3020	2	Y	-0-		-0-	
09	3270 X	3000	-0-	-270	-0-	183	1	2817	2	Y	-0-		-0-	
10	3348 X	3128	-0-	-220	-0-	189	1	2939	2	Y	-0-		-0-	
11	3240 X	2443	-0-	-797	-0-	136	1	2307	2	Y	-0-		-0-	
12	3224 X	3176	-0-	-48	-0-	231	1	2945	2	Y	-0-		-0-	
01	3193 X	3110	-0-	-83	-0-	174	1	2936	2	Y	-0-		-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615	
								PERF.12065 - 12426	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	66 1	1205 2	-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	78 1	1195 2	-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	77 1	1197 2	-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	70 1	1179 2	-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	95 1	1216 2	-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	74 1	1258 2	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386	
								PERF.13132 - 13202	
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	89 1	1626 2	-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	102 1	1561 2	-0-
10	2046	N	1791	-0-	-255	-0-	108 1	1683 2	-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	102 1	1733 2	-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	140 1	1781 2	-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	108 1	1817 2	-0-
BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF.12324 - 12602	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883	
								PERF.12692 - 12738	
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33 1	599 2	-0-
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	39 1	598 2	-0-
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	38 1	595 2	-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35 1	596 2	-0-
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	44 1	558 2	-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	33 1	566 2	-0-
LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644	
								PERF.13167 - 13462	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750	
								PERF.12270 - 12578	
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	11 1	209 2	-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 2	-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	17 1	260 2	-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	11 1	179 2	-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23 1	298 2	-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15 1	253 2	-0-
LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880	
								PERF.13352 - 13716	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	14	RRCID ->	180851	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL	DEPTH	12535	PERF.12108	-	12360
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1515	2	Y	-0-			-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	86	1	1320	2	Y	-0-			-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	78	1	1223	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	61	1	1032	2	Y	-0-			-0-
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	104	1	1329	2	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	66	1	1112	2	Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	180853	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.13231	-	13290
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	150	1	2730	2	Y	-0-			-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	128	1	1959	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3379	-0-	279	-0-	204	1	3175	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3246	-0-	246	-0-	181	1	3065	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3274	-0-	174	-0-	238	1	3036	2	Y	-0-			-0-
01	3674	X	2975	-0-	-699	-0-	166	1	2809	2	Y	-0-			-0-
EDWARDS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	181008	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL	DEPTH	13536	PERF.13001	-	13360
08	2945	X	2763	-0-	-182	-0-	144	1	2619	2	Y	-0-			-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	184	1	2834	2	Y	-0-			-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	186	1	2891	2	Y	-0-			-0-
11	2910	X	2863	-0-	-47	-0-	160	1	2703	2	Y	-0-			-0-
12	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	190	1	2419	2	Y	-0-			-0-
01	3069	X	2432	-0-	-637	-0-	136	1	2296	2	Y	-0-			-0-
ADAMS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	181011	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12602	-	12955
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	212	1	3860	2	Y	-0-			-0-
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	220	1	3384	2	Y	-0-			-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	246	1	3835	2	Y	-0-			-0-
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	221	1	3747	2	Y	-0-			-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	274	1	3483	2	Y	-0-			-0-
01	4092	X	2446	-0-	-1646	-0-	137	1	2309	2	Y	-0-			-0-
EDWARDS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	181167	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL	DEPTH	14147	PERF.13595	-	13840
08	4247	X	219	-0-	-4028	-0-	11	1	208	2	Y	-0-			-0-
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-			-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-			-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-			-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
01	217	X	26	-0-	-191	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	12	RRCID ->	181309	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12120	-	12384
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	147	1	2674	2	Y	-0-			-0-
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	159	1	2442	2	Y	-0-			-0-
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	152	1	2367	2	Y	-0-			-0-
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	132	1	2227	2	Y	-0-			-0-
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	186	1	2365	2	Y	-0-			-0-
01	2511	N	2389	-0-	-122	-0-	134	1	2255	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	15	RRCID ->	181349	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12139	-	12376
08	868	N	360	-0-	-508	-0-	19	1	341	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	470	-0-	-130	-0-	29	1	441	2	Y	-0-			-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	-0-			-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	Y	-0-			-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	Y	-0-			-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	49	1	832	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 24478 150							
THIGPEN "A"												//CONT.// 220903							
												WELL #: 17							
												RRCID -> 181536							
												COMPL. DATE 12/29/2000							
												TOTAL DEPTH 13730							
												PERF.13433 - 13560							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
08		2356 N	2352	-0-	-4	-0-	122	1	2230	2	Y	-0-			-0-				
09		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	136	1	2084	2	Y	-0-			-0-				
10		2232 N	2194	-0-	-38	-0-	132	1	2062	2	Y	-0-			-0-				
11		2280 N	2097	-0-	-183	-0-	117	1	1980	2	Y	-0-			-0-				
12		2294 N	2148	-0-	-146	-0-	156	1	1992	2	Y	-0-			-0-				
01		2201 N	2187	-0-	-14	-0-	122	1	2065	2	Y	-0-			-0-				
BLAIR "A"												WELL #: 7							
												RRCID -> 181653							
												COMPL. DATE 01/31/2001							
												TOTAL DEPTH 13028							
												PERF.12276 - 12608							
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	48	1	874	2	Y	-0-			-0-				
09		856 N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	804	2	Y	-0-			-0-				
10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	54	1	845	2	Y	-0-			-0-				
11		870 N	864	-0-	-6	-0-	48	1	816	2	Y	-0-			-0-				
12		899 N	888	-0-	-11	-0-	65	1	823	2	Y	-0-			-0-				
01		899 N	866	-0-	-33	-0-	48	1	818	2	Y	-0-			-0-				
THIGPEN "A"												WELL #: 4							
												RRCID -> 181677							
												COMPL. DATE 01/12/2001							
												TOTAL DEPTH 13510							
												PERF.13270 - 13320							
08		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	267	1	4873	2	Y	-0-			-0-				
09		4680 X	4628	-0-	-52	-0-	283	1	4345	2	Y	-0-			-0-				
10		5177 X	4676	-0-	-501	-0-	282	1	4394	2	Y	-0-			-0-				
11		5010 X	4400	-0-	-610	-0-	246	1	4154	2	Y	-0-			-0-				
12		5177 X	4588	-0-	-589	-0-	334	1	4254	2	Y	-0-			-0-				
01		5146 X	4566	-0-	-580	-0-	255	1	4311	2	Y	-0-			-0-				
THIGPEN "A"												WELL #: 6							
												RRCID -> 181793							
												COMPL. DATE 01/05/2001							
												TOTAL DEPTH 13440							
												PERF.12918 - 13223							
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	Y	-0-			-0-				
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	Y	-0-			-0-				
10		496 N	461	-0-	-35	-0-	28	1	433	2	Y	-0-			-0-				
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	-0-			-0-				
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	Y	-0-			-0-				
01		465 N	458	-0-	-7	-0-	26	1	432	2	Y	-0-			-0-				
BURKE "A"												WELL #: 2							
												RRCID -> 181945							
												COMPL. DATE 12/07/2000							
												TOTAL DEPTH 13811							
												PERF.15545 - 15555							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-				
THIGPEN "A"												WELL #: 7							
												RRCID -> 181974							
												COMPL. DATE 02/02/2001							
												TOTAL DEPTH 13575							
												PERF.13298 - 13384							
08		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	277	1	5051	2	Y	-0-			-0-				
09		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	309	1	4751	2	Y	-0-			-0-				
10		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	324	1	5045	2	Y	-0-			-0-				
11		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	284	1	4810	2	Y	-0-			-0-				
12		5146 X	5049	-0-	-97	-0-	368	1	4681	2	Y	-0-			-0-				
01		5363 X	4612	-0-	-751	-0-	258	1	4354	2	Y	-0-			-0-				
THIGPEN "A"												WELL #: 15							
												RRCID -> 182016							
												COMPL. DATE 01/27/2001							
												TOTAL DEPTH 13245							
												PERF.12999 - 13052							
08		4123 X	4087	-0-	-36	-0-	213	1	3874	2	Y	-0-			-0-				
09		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	238	1	3654	2	Y	-0-			-0-				
10		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	257	1	4005	2	Y	-0-			-0-				
11		3960 X	3775	-0-	-185	-0-	211	1	3564	2	Y	-0-			-0-				
12		4092 X	3512	-0-	-580	-0-	256	1	3256	2	Y	-0-			-0-				
01		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	240	1	4051	2	Y	-0-			-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
MUNDAY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 182148				COMPL. DATE 02/15/2001				TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JONES "A"				WELL #:	1	RRCID -> 182174				COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071					
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-			434	2		N	-0-					-0-	
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-			386	2		N	-0-					-0-	
10		372 N	345	-0-	-27	-0-			345	2		N	-0-					-0-	
11		420 N	411	-0-	-9	-0-			411	2		N	-0-					-0-	
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-			428	2		N	-0-					-0-	
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-			860	2		N	-0-					-0-	
BLACK "A"				WELL #:	17	RRCID -> 182189				COMPL. DATE 01/27/2001				TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394					
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LONG "A"				WELL #:	1	RRCID -> 182191				COMPL. DATE 12/19/2000				TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700					
08		1829 X	1204	-0-	-625	-0-			63	1	1141	2	N	-0-				-0-	
09		2880 X	1269	-0-	-1611	-0-			78	1	1191	2	N	-0-				-0-	
10		2976 X	1367	-0-	-1609	-0-			82	1	1285	2	N	-0-				-0-	
11		2880 X	1537	-0-	-1343	-0-			86	1	1451	2	N	-0-				-0-	
12		2790 X	1803	-0-	-987	-0-			131	1	1672	2	N	-0-				-0-	
01		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-			96	1	1620	2	N	-0-				-0-	
STEPHENS "A"				WELL #:	5	RRCID -> 182192				COMPL. DATE 11/17/2000				TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924					
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-			14	1	247	2	Y	-0-				-0-	
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-			13	1	197	2	Y	-0-				-0-	
10		434 N	204	-0-	-230	-0-			12	1	192	2	Y	-0-				-0-	
11		240 N	231	-0-	-9	-0-			13	1	218	2	Y	-0-				-0-	
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-			41	1	522	2	Y	-0-				-0-	
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-			32	1	542	2	Y	-0-				-0-	
THIGPEN "A"				WELL #:	12	RRCID -> 182231				COMPL. DATE 02/27/2001				TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374					
08		2170 N	2104	-0-	-66	-0-			109	1	1995	2	Y	-0-				-0-	
09		2070 N	2027	-0-	-43	-0-			124	1	1903	2	Y	-0-				-0-	
10		2108 N	2073	-0-	-35	-0-			125	1	1948	2	Y	-0-				-0-	
11		2040 N	2000	-0-	-40	-0-			112	1	1888	2	Y	-0-				-0-	
12		2108 N	2049	-0-	-59	-0-			149	1	1900	2	Y	-0-				-0-	
01		2077 N	2050	-0-	-27	-0-			115	1	1935	2	Y	-0-				-0-	
BLAIR "A"				WELL #:	6	RRCID -> 182244				COMPL. DATE 02/24/2001				TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAMBERT "A"												//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 6				NON-ASSOCIATED RRCID -> 182649				CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2001				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-			36 1		655 2	Y	-0-					-0-									
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-			44 1		671 2	Y	-0-					-0-									
10		713 N	700	-0-	-13	-0-			42 1		658 2	Y	-0-					-0-									
11		660 N	640	-0-	-20	-0-			36 1		604 2	Y	-0-					-0-									
12		713 N	606	-0-	-107	-0-			44 1		562 2	Y	-0-					-0-									
01		713 N	676	-0-	-37	-0-			38 1		638 2	Y	-0-					-0-									
THIGPEN "A"												WELL #: 13				RRCID -> 182744				COMPL. DATE 03/14/2001				TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432			
08		5146 X	4525	-0-	-621	-0-			235 1		4290 2	Y	-0-					-0-									
09		4920 X	4609	-0-	-311	-0-			282 1		4327 2	Y	-0-					-0-									
10		4991 X	4989	-0-	-2	-0-			301 1		4688 2	Y	-0-					-0-									
11		4710 X	4588	-0-	-122	-0-			256 1		4332 2	Y	-0-					-0-									
12		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-			365 1		4650 2	Y	-0-					-0-									
01		4681 X	4668	-0-	-13	-0-			261 1		4407 2	Y	-0-					-0-									
THIGPEN "A"												WELL #: 5				RRCID -> 182861				COMPL. DATE 02/28/2001				TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208			
08		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-			154 1		2807 2	Y	-0-					-0-									
09		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-			173 1		2661 2	Y	-0-					-0-									
10		2945 X	2843	-0-	-102	-0-			171 1		2672 2	Y	-0-					-0-									
11		2850 X	2715	-0-	-135	-0-			152 1		2563 2	Y	-0-					-0-									
12		2945 X	2779	-0-	-166	-0-			202 1		2577 2	Y	-0-					-0-									
01		2976 X	2864	-0-	-112	-0-			160 1		2704 2	Y	-0-					-0-									
MUNDAY "A"												WELL #: 3				RRCID -> 182891				COMPL. DATE 11/10/2000				TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
BLAIR "A"												WELL #: 8				RRCID -> 182892				COMPL. DATE 03/01/2001				TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609			
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-			48 1		874 2	Y	-0-					-0-									
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-			56 1		853 2	Y	-0-					-0-									
10		899 N	888	-0-	-11	-0-			54 1		834 2	Y	-0-					-0-									
11		884 N	884	-0-	-0-	-0-			49 1		835 2	Y	-0-					-0-									
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-			67 1		857 2	Y	-0-					-0-									
01		899 N	853	-0-	-46	-0-			48 1		805 2	Y	-0-					-0-									
THIGPEN "A"												WELL #: 18L				RRCID -> 182896				COMPL. DATE 09/13/2005				TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479			
08		3503 X	3140	-0-	-363	-0-			163 1		2977 2	Y	-0-					-0-									
09		3390 X	2604	-0-	-786	-0-			159 1		2445 2	Y	-0-					-0-									
10		3224 X	2853	-0-	-371	-0-			172 1		2681 2	Y	-0-					-0-									
11		3120 X	2915	-0-	-205	-0-			163 1		2752 2	Y	-0-					-0-									
12		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-			243 1		3097 2	Y	-0-					-0-									
01		3131 X	2898	-0-	-233	-0-			162 1		2736 2	Y	-0-					-0-									
STEPHENS "A"												WELL #: 10				RRCID -> 183150				COMPL. DATE 10/30/2016				TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321			
08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-			87 1		1587 2	Y	-0-					-0-									
09		2070 N	1597	-0-	-473	-0-			98 1		1499 2	Y	-0-					-0-									
10		1674 N	1550	-0-	-124	-0-			93 1		1457 2	Y	-0-					-0-									
11		1620 N	1465	-0-	-155	-0-			82 1		1383 2	Y	-0-					-0-									
12		1643 N	1554	-0-	-89	-0-			113 1		1441 2	Y	-0-					-0-									
01		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-			91 1		1532 2	Y	-0-					-0-									

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903													
THIGPEN "A"				WELL #:	16	RRCID ->	183488	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	13473	-	13538		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	14	RRCID ->	183832	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL	DEPTH	12665	PERF.	12176	-	12492		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	184309	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL	DEPTH	13365	PERF.	12896	-	13124		
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-		31	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-		43	1	665	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	599	-0-	-52	-0-		36	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-		31	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	585	-0-	-66	-0-		43	1	542	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	545	-0-	-44	-0-		30	1	515	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	8	RRCID ->	184439	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL	DEPTH	13615	PERF.	13324	-	13418		
08	1643	N	1154	-0-	-489	-0-		60	1	1094	2	Y	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-		69	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1166	-0-	-105	-0-		70	1	1096	2	Y	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		64	1	1091	2	Y	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-		89	1	1133	2	Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-		68	1	1143	2	Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	9	RRCID ->	184515	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.	13375	-	13421		
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-		20	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-		18	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	281	-0-	-91	-0-		17	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	262	-0-	-98	-0-		15	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-		23	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-		17	1	288	2	Y	-0-					-0-
BURKE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	184719	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	14060	-	14738		
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-		18	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-		45	1	689	2	Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-		20	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-		53	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-		29	1	484	2	Y	-0-					-0-
ADAMS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	184961	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.	12803	-	12931		
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-		203	1	3692	2	Y	-0-					-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-		235	1	3609	2	Y	-0-					-0-
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-		230	1	3587	2	Y	-0-					-0-
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-		203	1	3441	2	Y	-0-					-0-
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-		280	1	3568	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3587	-0-	-350	-0-		201	1	3386	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EDWARDS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	185122	COMPL.	DATE	04/12/2000	TOTAL	DEPTH	13835	PERF.	13820	-	13825		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	899	N	699	-0-	-200	-0-			36	1	663	2	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-			24	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	879	-0-	-20	-0-			53	1	826	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	281	-0-	-409	-0-			16	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-			98	1	1241	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	602	-0-	-111	-0-			34	1	568	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"					WELL #:	9	RRCID ->	185613	COMPL.	DATE	06/20/2001	TOTAL	DEPTH	14790	PERF.	14274	-	14562	
08	3100	N	5412	-0-	2312	2312			282	1	5130	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3200	-0-	200	2512			196	1	3004	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2083	-0-	-1017	1495			126	1	1957	2	Y	-0-					-0-
11	3835	X	2340	-0-	-1495	-0-			131	1	2209	2	Y	-0-					-0-
12	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-			119	1	1518	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	1982	-0-	-3443	-0-			111	1	1871	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"					WELL #:	11	RRCID ->	185976	COMPL.	DATE	08/09/2001	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	13181	-	13550	
08	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"					WELL #:	14	RRCID ->	186855	COMPL.	DATE	05/03/2001	TOTAL	DEPTH	13935	PERF.	13572	-	13680	
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-			13	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-			7	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-			9	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-			5	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-			8	1	141	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A"					WELL #:	5	RRCID ->	186905	COMPL.	DATE	09/22/2001	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.	13332	-	13384	
08	6014	X	5533	-0-	-481	-0-			288	1	5245	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	5192	-0-	-628	-0-			317	1	4875	2	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5387	-0-	-627	-0-			325	1	5062	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5018	-0-	-802	-0-			280	1	4738	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5182	-0-	-429	-0-			377	1	4805	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	5172	-0-	-346	-0-			289	1	4883	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"					WELL #:	6	RRCID ->	187188	COMPL.	DATE	09/12/2001	TOTAL	DEPTH	13356	PERF.	12895	-	13174	
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-							Y	-0-					-0-
09	1650	N	750	-0-	-900	-0-			46	1	704	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	664	-0-	-886	-0-			40	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-			20	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	487	-0-	-288	-0-			35	1	452	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	446	-0-	-205	-0-			25	1	421	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"					WELL #:	11	RRCID ->	187205	COMPL.	DATE	03/05/2006	TOTAL	DEPTH	12478	PERF.	12070	-	12258	
08	1333	N	1010	-0-	-323	-0-			53	1	957	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	852	-0-	-258	-0-			52	1	800	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	701	-0-	-384	-0-			42	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	821	-0-	-169	-0-			46	1	775	2	Y	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-			70	1	895	2	Y	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-			45	1	768	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
LANCASTER "A"		WELL #:		9	RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12726	- 13029
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LANCASTER "A"		WELL #:		8	RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL	DEPTH 13275	PERF.12702	- 13028
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	14	1	254	2	Y	-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-
10	589	N	383	-0-	-206	-0-	23	1	360	2	Y	-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	15	1	253	2	Y	-0-
12	403	N	155	-0-	-248	-0-	11	1	144	2	Y	-0-
01	372	N	161	-0-	-211	-0-	9	1	152	2	Y	-0-
EDWARDS "A"		WELL #:		9	RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL	DEPTH 13568	PERF.13364	- 13402
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	38	1	699	2	Y	-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	2	Y	-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	2	Y	-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	68	1	1159	2	Y	-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	83	1	1060	2	Y	-0-
01	1271	N	949	-0-	-322	-0-	53	1	896	2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #:		19	RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL	DEPTH 13950	PERF.13648	- 13705
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	Y	-0-
09	180	N	94	-0-	-86	-0-	6	1	88	2	Y	-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #:		8	RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL	DEPTH 13527	PERF.12978	- 13348
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	220	1	4004	2	Y	-0-
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	246	1	3784	2	Y	-0-
10	4123	X	4068	-0-	-55	-0-	245	1	3823	2	Y	-0-
11	3990	X	3834	-0-	-156	-0-	214	1	3620	2	Y	-0-
12	4123	X	3964	-0-	-159	-0-	289	1	3675	2	Y	-0-
01	4216	X	3911	-0-	-305	-0-	219	1	3692	2	Y	-0-
THIGPEN "A"		WELL #:		11	RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL	DEPTH 13925	PERF.13618	- 13660
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
HALBERT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL	DEPTH 13385	PERF.12786	- 13120
08	3100	N	5598	-0-	2498	15029	291	1	5307	2	N	-0-
09	18387	X	3358	-0-	-15029	-0-	205	1	3153	2	N	-0-
10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	156	1	2433	2	N	-0-
11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	280	1	4737	2	N	-0-
12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	407	1	5180	2	N	-0-
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	264	1	4453	2	N	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
THIGPEN "A"															
WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	198	1	3617	2	Y	-0-				-0-
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	220	1	3385	2	Y	-0-				-0-
10	3689 X	3561	-0-	-128	-0-	215	1	3346	2	Y	-0-				-0-
11	3570 X	3225	-0-	-345	-0-	180	1	3045	2	Y	-0-				-0-
12	3689 X	3053	-0-	-636	-0-	222	1	2831	2	Y	-0-				-0-
01	3813 X	2561	-0-	-1252	-0-	143	1	2418	2	Y	-0-				-0-
STEPHENS "A"													WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375		
08	6200 X	5781	-0-	-419	-0-	301	1	5480	2	Y	-0-				-0-
09	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	363	1	5582	2	Y	-0-				-0-
10	6324 X	6123	-0-	-201	-0-	369	1	5754	2	Y	-0-				-0-
11	6120 X	5226	-0-	-894	-0-	292	1	4934	2	Y	-0-				-0-
12	6014 X	5596	-0-	-418	-0-	407	1	5189	2	Y	-0-				-0-
01	6014 X	5270	-0-	-744	-0-	295	1	4975	2	Y	-0-				-0-
BURKE "A"													WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748		
08	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	92	1	1681	2	Y	-0-				-0-
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	112	1	1713	2	Y	-0-				-0-
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	116	1	1803	2	Y	-0-				-0-
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	98	1	1662	2	Y	-0-				-0-
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	139	1	1773	2	Y	-0-				-0-
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	108	1	1818	2	Y	-0-				-0-
BURKE "A"													WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883		
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	55	1	995	2	Y	-0-				-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	62	1	956	2	Y	-0-				-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	62	1	961	2	Y	-0-				-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	58	1	976	2	Y	-0-				-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	77	1	987	2	Y	-0-				-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	60	1	1005	2	Y	-0-				-0-
LAMB "A"													WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869		
08	3224 X	2768	-0-	-456	-0-	144	1	2624	2	N	-0-				-0-
09	3120 X	2719	-0-	-401	-0-	166	1	2553	2	N	-0-				-0-
10	3224 X	2744	-0-	-480	-0-	165	1	2579	2	N	-0-				-0-
11	2970 X	2868	-0-	-102	-0-	160	1	2708	2	N	-0-				-0-
12	2976 X	2777	-0-	-199	-0-	202	1	2575	2	N	-0-				-0-
01	2821 X	2572	-0-	-249	-0-	144	1	2428	2	N	-0-				-0-
MARTIN "B"													WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994		
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N	-0-				-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	N	-0-				-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	N	-0-				-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-				-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	-0-				-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	683	2	N	-0-				-0-
LANE "A"													WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319		
08	4960 X	4821	-0-	-139	-0-	251	1	4570	2	Y	-0-				-0-
09	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	305	1	4686	2	Y	-0-				-0-
10	4960 X	4782	-0-	-178	-0-	288	1	4494	2	Y	-0-				-0-
11	4800 X	4221	-0-	-579	-0-	236	1	3985	2	Y	-0-				-0-
12	4960 X	4537	-0-	-423	-0-	330	1	4207	2	Y	-0-				-0-
01	5053 X	4606	-0-	-447	-0-	258	1	4348	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EDWARDS "A"													//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED RRCID -> 199723		CAPACITY COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL	DEPTH	13667	PERF.13482	- 13530	CNTY: FREESTONE
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1755	2	Y	-0-					-0-						
09		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1617	2	Y	-0-					-0-						
10		2015 N	1702	-0-	-313	-0-	-0-	103	1	1599	2	Y	-0-					-0-						
11		1800 N	1506	-0-	-294	-0-	-0-	84	1	1422	2	Y	-0-					-0-						
12		1767 N	1251	-0-	-516	-0-	-0-	91	1	1160	2	Y	-0-					-0-						
01		1705 N	1352	-0-	-353	-0-	-0-	76	1	1276	2	Y	-0-					-0-						
JOHNSON, B.K. "A"													WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL	DEPTH	12734	PERF.12205	- 12500	
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	878	2	Y	-0-					-0-						
09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	837	2	Y	-0-					-0-						
10		1054 N	907	-0-	-147	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	-0-					-0-						
11		900 N	829	-0-	-71	-0-	-0-	46	1	783	2	Y	-0-					-0-						
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	903	2	Y	-0-					-0-						
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1026	2	Y	-0-					-0-						
HIGH "A"													WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL	DEPTH	12440	PERF.12030	- 12252	
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	989	2	Y	-0-					-0-						
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	889	2	Y	-0-					-0-						
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1226	2	Y	-0-					-0-						
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	887	2	Y	-0-					-0-						
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	838	2	Y	-0-					-0-						
01		1054 N	926	-0-	-128	-0-	-0-	52	1	874	2	Y	-0-					-0-						
LAMBERT "A"													WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL	DEPTH	13667	PERF.13194	- 13546	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
HIGH "A"													WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL	DEPTH	12502	PERF.12004	- 12230	
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	722	2	Y	-0-					-0-						
09		570 N	443	-0-	-127	-0-	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					-0-						
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	889	2	Y	-0-					-0-						
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	725	2	Y	-0-					-0-						
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	579	2	Y	-0-					-0-						
01		775 N	476	-0-	-299	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	-0-					-0-						
LAMB "A"													WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL	DEPTH	14285	PERF.14024	- 14034	
08		5115 X	4652	-0-	-463	-0-	-0-	242	1	4410	2	N	-0-					-0-						
09		4950 X	4550	-0-	-400	-0-	-0-	278	1	4272	2	N	-0-					-0-						
10		5115 X	959	-0-	-4156	-0-	-0-	58	1	901	2	N	-0-					-0-						
11		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	4589	2	N	-0-					-0-						
12		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	4569	2	N	-0-					-0-						
01		4712 X	3942	-0-	-770	-0-	-0-	220	1	3722	2	N	-0-					-0-						
ADAMS "A"													WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL	DEPTH	13285	PERF.12764	- 13036	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EDWARDS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 11	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	204552	COMPL.	DATE	07/27/2004	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	13194 -	13504			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"					WELL #:	15	RRCID ->	205154	COMPL.	DATE	08/06/2004	TOTAL	DEPTH	13879	PERF.	13360 -	13670		
08	341	N	330	-0-	-11	-0-		-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-		-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-		-0-	19	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-		-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-		-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-		-0-	24	1	409	2	Y	-0-					-0-
EDWARDS "A"					WELL #:	10	RRCID ->	205536	COMPL.	DATE	08/31/2004	TOTAL	DEPTH	13574	PERF.	13068 -	13971		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON, B.K. "A"					WELL #:	17	RRCID ->	205537	COMPL.	DATE	08/13/2004	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.	12322 -	12364		
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-		-0-	104	1	1891	2	Y	-0-					-0-
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-		-0-	115	1	1768	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1945	-0-	-8	-0-		-0-	117	1	1828	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1870	-0-	-20	-0-		-0-	104	1	1766	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1883	-0-	-70	-0-		-0-	137	1	1746	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1846	-0-	-107	-0-		-0-	103	1	1743	2	Y	-0-					-0-
ADAMS "A"					WELL #:	8	RRCID ->	205544	COMPL.	DATE	04/26/2004	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.	13026 -	13312		
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-		-0-	38	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	605	-0-	-85	-0-		-0-	37	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	644	-0-	-162	-0-		-0-	39	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	610	-0-	-80	-0-		-0-	34	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-		-0-	49	1	630	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	510	-0-	-141	-0-		-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-
LAMB "A"					WELL #:	2	RRCID ->	207285	COMPL.	DATE	06/27/2004	TOTAL	DEPTH	14075	PERF.	13792 -	13802		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"					WELL #:	17	RRCID ->	208396	COMPL.	DATE	12/18/2004	TOTAL	DEPTH	12697	PERF.	12262 -	12508		
08	961	N	952	-0-	-9	-0-		-0-	50	1	902	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	812	-0-	-58	-0-		-0-	50	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-		-0-	65	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-		-0-	64	1	1076	2	Y	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-		-0-	87	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-		-0-	66	1	1109	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STEPHENS "A"													//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													WELL #: 12			RRCID -> 209159			COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 13710			PERF.13169 - 13591		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE													
08	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	83	1	1520	2	Y	-0-			-0-													
09	1560 N	1101	-0-	-459	-0-	67	1	1034	2	Y	-0-			-0-													
10	1612 N	1257	-0-	-355	-0-	76	1	1181	2	Y	-0-			-0-													
11	1560 N	1501	-0-	-59	-0-	84	1	1417	2	Y	-0-			-0-													
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	107	1	1359	2	Y	-0-			-0-													
01	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	65	1	1093	2	Y	-0-			-0-													
BLACK "A"													WELL #: 20			RRCID -> 209677			COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 12770			PERF.12360 - 12370		
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	2	Y	-0-			-0-													
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	556	2	Y	-0-			-0-													
10	682 N	580	-0-	-102	-0-	35	1	545	2	Y	-0-			-0-													
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	31	1	525	2	Y	-0-			-0-													
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	42	1	537	2	Y	-0-			-0-													
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	32	1	546	2	Y	-0-			-0-													
BLACK "A"													WELL #: 19			RRCID -> 210300			COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 12715			PERF.12272 - 12544		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
ADAMS "A"													WELL #: 10			RRCID -> 210301			COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 13934			PERF.13402 - 13767		
08	6076 X	5996	-0-	-80	-0-	312	1	5684	2	Y	-0-			-0-													
09	5880 X	4575	-0-	-1305	-0-	280	1	4295	2	Y	-0-			-0-													
10	6076 X	4563	-0-	-1513	-0-	275	1	4288	2	Y	-0-			-0-													
11	5880 X	4104	-0-	-1776	-0-	229	1	3875	2	Y	-0-			-0-													
12	6076 X	4529	-0-	-1547	-0-	330	1	4199	2	Y	-0-			-0-													
01	5983 X	4450	-0-	-1533	-0-	249	1	4201	2	Y	-0-			-0-													
LANCASTER "A"													WELL #: 10			RRCID -> 211603			COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 13458			PERF.12928 - 13260		
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	971	2	Y	-0-			-0-													
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	916	2	Y	-0-			-0-													
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	61	1	946	2	Y	-0-			-0-													
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	53	1	901	2	Y	-0-			-0-													
12	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	73	1	934	2	Y	-0-			-0-													
01	992 N	971	-0-	-21	-0-	54	1	917	2	Y	-0-			-0-													
STEPHENS "A"													WELL #: 14			RRCID -> 211688			COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 13657			PERF.13420 - 13726		
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	-0-			-0-													
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	74	1	1133	2	Y	-0-			-0-													
10	1860 N	1335	-0-	-525	-0-	80	1	1255	2	Y	-0-			-0-													
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	28	1	477	2	Y	-0-			-0-													
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	115	1	1460	2	Y	-0-			-0-													
01	1209 N	851	-0-	-358	-0-	48	1	803	2	Y	-0-			-0-													
ADAMS "A"													WELL #: 11			RRCID -> 213335			COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 13940			PERF.13416 - 13543		
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-			-0-													
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-			-0-													
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-			-0-													
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	12	1	211	2	Y	-0-			-0-													
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	16	1	199	2	Y	-0-			-0-													
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	2	Y	-0-			-0-													

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
BLACK "A"				WELL #:	18	RRCID ->	214008	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL	DEPTH	12635	PERF.12175	-	12339
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		76	1	1387	2	Y	-0-			-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		88	1	1348	2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1473	-0-	-15	-0-		89	1	1384	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	737	-0-	-673	-0-		41	1	696	2	Y	-0-			-0-
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		115	1	1465	2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	1461	-0-	-27	-0-		82	1	1379	2	Y	-0-			-0-
WILLIFORD "B"				WELL #:	2	RRCID ->	226307	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.12828	-	13840
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-		10	1	178	2	N	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-		25	1	181	2	N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-		18	1	169	2	N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-		179	2			N	-0-			-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-		145	2			N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-		7	1	175	2	N	-0-			-0-
HIGH "A"				WELL #:	15	RRCID ->	226905	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL	DEPTH	12605	PERF.12208	-	12480
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-		47	1	853	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	906	-0-	-24	-0-		55	1	851	2	Y	-0-			-0-
10	899 N	891	-0-	-8	-0-		54	1	837	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	858	-0-	-12	-0-		48	1	810	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	898	-0-	-32	-0-		65	1	833	2	Y	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-		55	1	920	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	17	RRCID ->	228182	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12176	-	12287
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-		97	1	1760	2	Y	-0-			-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		79	1	1217	2	Y	-0-			-0-
10	2201 N	532	-0-	-1669	-0-		32	1	500	2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1020	-0-	-780	-0-		57	1	963	2	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1070	-0-	-263	-0-		78	1	992	2	Y	-0-			-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-		48	1	803	2	Y	-0-			-0-
HIGH "A"				WELL #:	12	RRCID ->	231169	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12114	-	12375
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		78	1	1431	2	Y	-0-			-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		71	1	1091	2	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1166	-0-	-384	-0-		70	1	1096	2	Y	-0-			-0-
11	1470 N	731	-0-	-739	-0-		41	1	690	2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	391	-0-	-818	-0-		28	1	363	2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	204	-0-	-974	-0-		11	1	193	2	Y	-0-			-0-
TURNER "A"				WELL #:	10	RRCID ->	253412	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL	DEPTH	15220	PERF.12412	-	12620
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-		37	1	681	2	Y	-0-			-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-		38	1	576	2	Y	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-		39	1	605	2	Y	-0-			-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-		35	1	590	2	Y	-0-			-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-		46	1	585	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	649	-0-	-2	-0-		36	1	613	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY						386310								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		3	RRCID -> 167174		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 12900	PERF.12278 - 12584		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2		N	-0-			-0-	
09		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-			-0-	
10		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-			-0-	
11		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-			-0-	
12		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		N	-0-			-0-	
01		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		4	RRCID -> 169029		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 12800	PERF.12182 - 12408		
08		2356 N	1358	-0-	-998	-0-	1358 2		N	-0-			-0-	
09		1380 N	1057	-0-	-323	-0-	1057 2		N	-0-			-0-	
10		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-			-0-	
11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-			-0-	
12		1085 N	845	-0-	-240	-0-	845 2		N	-0-			-0-	
01		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			-0-	

DAVIDSON, W. A.				WELL #:		1	RRCID -> 172499		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 12520	PERF.11884 - 12204		
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		Y	-0-			-0-	
09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		Y	-0-			-0-	
10		1643 N	1457	-0-	-186	-0-	1457 2		Y	-0-			-0-	
11		1590 N	1395	-0-	-195	-0-	1395 2		Y	-0-			-0-	
12		1643 N	975	-0-	-668	-0-	975 2		Y	-0-			-0-	
01		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CUMMINS A				WELL #:		1	RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567	PERF.12174 - 12400		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		7	RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820	PERF.12199 - 12474		
08		3379 X	1	-0-	-3378	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
09		3270 X	4	-0-	-3266	-0-	4 2		N	-0-			-0-	
10		3379 X	654	-0-	-2725	-0-	654 2		N	-0-			-0-	
11		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 2		N	-0-			-0-	
12		2852 X	25	-0-	-2827	-0-	25 2		N	-0-			-0-	
01		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCSWANE UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750	PERF.13012 - 13588		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LAMBERT UNIT "B"				WELL #:		2	RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350	PERF.12932 - 12969		
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-	
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			-0-	
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-	
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			-0-	
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-	
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2			N	-0-					-0-
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2			N	-0-					-0-
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2			N	-0-					-0-
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2			N	-0-					-0-
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2			N	-0-					-0-
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT					-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12112		- 12392		
08		1643 N	1514	-0-	-129	-0-	1514 2			N	-0-					-0-
09		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2			N	-0-					-0-
10		1271 N	834	-0-	-437	-0-	834 2			N	-0-					-0-
11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2			N	-0-					-0-
12		2232 N	1636	-0-	-596	-0-	1636 2			N	-0-					-0-
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT					-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11928		- 12236		
08		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081 2			Y	-0-					-0-
09		930 N	909	-0-	-21	-0-	909 2			Y	-0-					-0-
10		1085 N	434	-0-	-651	-0-	434 2			Y	-0-					-0-
11		1050 N	139	-0-	-911	-0-	139 2			Y	-0-					-0-
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2			Y	-0-					-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT					-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912		- 12305		
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			Y	-0-					-0-
09		1020 N	776	-0-	-244	-0-	776 2			Y	-0-					-0-
10		1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013 2			Y	-0-					-0-
11		930 N	915	-0-	-15	-0-	915 2			Y	-0-					-0-
12		806 N	691	-0-	-115	-0-	691 2			Y	-0-					-0-
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT					-0-
DAVIDSON, W. A.				WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12066		- 12356		
08		651 N	624	-0-	-27	-0-	624 2			Y	-0-					-0-
09		810 N	676	-0-	-134	-0-	676 2			Y	-0-					-0-
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2			Y	-0-					-0-
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			Y	-0-					-0-
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2			Y	-0-					-0-
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT					-0-
WIEBOLT GU				WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457		PERF.12036		- 12286		
08		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2			Y	-0-					-0-
09		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2			Y	-0-					-0-
10		2263 N	513	-0-	-1750	-0-	513 2			Y	-0-					-0-
11		2430 N	713	-0-	-1717	-0-	713 2			Y	-0-					-0-
12		2449 N	175	-0-	-2274	-0-	175 2			Y	-0-					-0-
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT					-0-
CUMMINS A				WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11960		- 12318		
08		1488 N	815	-0-	-673	-0-	815 2			Y	-0-					-0-
09		1290 N	728	-0-	-562	-0-	728 2			Y	-0-					-0-
10		961 N	578	-0-	-383	-0-	578 2			Y	-0-					-0-
11		780 N	675	-0-	-105	-0-	675 2			Y	-0-					-0-
12		744 N	625	-0-	-119	-0-	625 2			Y	-0-					-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
WEBB A			WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12250 - 12722								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WATSON			WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13176 - 15172								
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2				N	-0-					-0-	
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2				N	-0-					-0-	
10	558 N	483	-0-	-75	-0-	-0-	483	2				N	-0-					-0-	
11	540 N	430	-0-	-110	-0-	-0-	430	2				N	-0-					-0-	
12	558 N	357	-0-	-201	-0-	-0-	357	2				N	-0-					-0-	
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEST UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410		PERF.13426 - 13802								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CUMMINS A			WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 12069								
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	2				Y	-0-					-0-	
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	2				Y	-0-					-0-	
10	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	-0-	3068	2				Y	-0-					-0-	
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	2	43	9		Y	39	34	1			5	
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2				Y	-0-					5	
01	3007 N	NO RPT	-0-	-3007	-0-	-0-						Y	NO RPT					5	
CUMMINS A			WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680		PERF. N/A								
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2				Y	-0-					-0-	
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2				Y	-0-					-0-	
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2				Y	-0-					-0-	
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2				Y	-0-					-0-	
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2				Y	-0-					-0-	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEBB A			WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9456 - 12282								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HUNT GAS UNIT 4			WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805		PERF.12634 - 12687								
08	2480 X	2404	-0-	-76	-0-	-0-	2404	2				Y	-0-					-0-	
09	2400 X	1629	-0-	-771	-0-	-0-	1629	2				Y	-0-					-0-	
10	2356 X	2215	-0-	-141	-0-	-0-	2215	2				Y	-0-					-0-	
11	2340 X	1161	-0-	-1179	-0-	-0-	1154	2	7	9		Y	6	5	1			1	
12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	2564	2				Y	-0-					1	
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
WEBB A				WELL #:	8	RRCID ->	181344	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12460	-	12835		
M	0	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		
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			-0-		
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			-0-		
10		372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2			Y	-0-			-0-		
11		360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2			Y	-0-			-0-		
12		372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2			Y	-0-			-0-		
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-		
WEBB A				WELL #:	7	RRCID ->	181785	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12748	-	12813		
08		4185 X	4025	-0-	-160	-0-	120	1	3905	2	Y	-0-			-0-		
09		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	124	1	4014	2	Y	-0-			-0-		
10		4123 X	2890	-0-	-1233	-0-	90	1	2800	2	Y	-0-			-0-		
11		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	131	1	4283	2	Y	-0-			-0-		
12		4278 X	3784	-0-	-494	-0-	112	1	3672	2	Y	-0-			-0-		
01		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			-0-		
WILLIFORD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	181964	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL	DEPTH	14530	PERF.14360	-	14412		
08		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-		
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-		
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-		
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-		
12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-		
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-		
MCSWANE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	182153	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL	DEPTH	14220	PERF.13401	-	14008		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
MCSWANE UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	183241	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL	DEPTH	14367	PERF.13343	-	14367		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
HUNT GAS UNIT #3				WELL #:	4	RRCID ->	183834	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12262	-	12642		
08		310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-			-0-		
09		300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-			-0-		
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-			-0-		
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			-0-		
12		310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-			-0-		
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-		
WILLIFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	183956	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL	DEPTH	14634	PERF.14492	-	14507		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
CUMMINS A			WELL #:		5	RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726 - 11402			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2325 X	2225	-0-	-100	-0-	2225	2			Y	-0-			-0-
09		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-			-0-
10		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-			-0-
11		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2533	2	29	9	Y	26	23	1	3
12		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-			3
01		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			3

H. L. & P. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIEBOLT GU			WELL #:		3	RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456		PERF. 12044 - 12300			
08		1581 N	374	-0-	-1207	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
09		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			-0-
10		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-			-0-
11		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-			-0-
12		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-			-0-
01		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB A			WELL #:		4	RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 12390 - 12709			
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
09		570 N	482	-0-	-88	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
10		558 N	303	-0-	-255	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
11		600 N	395	-0-	-205	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
12		496 N	313	-0-	-183	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, W. A.			WELL #:		6	RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404		PERF. 12054 - 12314			
08		1550 N	1345	-0-	-205	-0-	1345	2			Y	-0-			-0-
09		1650 N	1009	-0-	-641	-0-	1009	2			Y	-0-			-0-
10		1457 N	1231	-0-	-226	-0-	1231	2			Y	-0-			-0-
11		1290 N	1085	-0-	-205	-0-	1085	2			Y	-0-			-0-
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-			-0-
01		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT 4			WELL #:		3	RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 12322 - 12758			
08		310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
10		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, W. A.			WELL #:		5	RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF. 11988 - 12381			
08		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-			-0-
09		960 N	715	-0-	-245	-0-	715	2			Y	-0-			-0-
10		899 N	741	-0-	-158	-0-	741	2			Y	-0-			-0-
11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-			-0-
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-			-0-
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY HUNT GAS UNIT #3				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 386310 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130		PERF.12238 - 12606				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	282	-0-	-59	-0-		282 2			Y	-0-					-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400 2			Y	-0-					-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383 2			Y	-0-					-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338 2			Y	-0-					-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412 2			Y	-0-					-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
CUMMINS A				WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12065 - 12408				
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			Y	-0-					-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2			Y	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-		17 2			Y	-0-					-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
W. T. COCHRUM GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453		PERF.12100 - 12330				
08	1271 N	1269	-0-	-2	-0-		1269 2			Y	-0-					-0-
09	1230 N	994	-0-	-236	-0-		994 2			Y	-0-					-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1314 2			Y	-0-					-0-
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-		1219 2			Y	-0-					-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		1134 2			Y	-0-					-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUNT GAS UNIT 4				WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225		PERF.12646 - 13125				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIEBOLT GU				WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12332				
08	930 N	851	-0-	-79	-0-		851 2			Y	-0-					-0-
09	870 N	514	-0-	-356	-0-		514 2			Y	-0-					-0-
10	744 N	682	-0-	-62	-0-		682 2			Y	-0-					-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-		830 2			Y	-0-					-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-		732 2			Y	-0-					-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-
WIEBOLT GU				WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11804 - 12240				
08	2914 X	2790	-0-	-124	-0-		2790 2			Y	-0-					-0-
09	2820 X	1157	-0-	-1663	-0-		1157 2			Y	-0-					-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		1609 2			Y	-0-					-0-
11	2700 N	1823	-0-	-877	-0-		1823 2			Y	-0-					-0-
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		1922 2			Y	-0-					-0-
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBB A				WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12688 - 13043				
08	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
09	3210 X	2828	-0-	-382	-0-		2828 2			Y	-0-					-0-
10	2976 X	2720	-0-	-256	-0-		2720 2			Y	-0-					-0-
11	2880 X	58	-0-	-2822	-0-		58 2			Y	-0-					-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:	5	RRCID ->	186102	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL	DEPTH	13140	PERF.12632	-	13050		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			Y	-0-			-0-			
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-			
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

WEBB A				WELL #:	11	RRCID ->	186103	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12709	-	13054		
08		1178 N	1023	-0-	-155	-0-	1023 2			Y	-0-			-0-			
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			Y	-0-			-0-			
10		1240 N	763	-0-	-477	-0-	763 2			Y	-0-			-0-			
11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2			Y	-0-			-0-			
12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2			Y	-0-			-0-			
01		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			-0-			

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	9	RRCID ->	186124	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11732	-	12542		
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2			N	-0-			-0-			
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2			N	-0-			-0-			
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2			N	-0-			-0-			
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2			N	-0-			-0-			
12		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2			N	-0-			-0-			
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-			

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	14	RRCID ->	186258	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL	DEPTH	12740	PERF.11640	-	12438		
08		403 N	218	-0-	-185	-0-	218 2			N	-0-			-0-			
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-			-0-			
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	405 2			N	-0-			-0-			
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-			-0-			
12		496 N	405	-0-	-91	-0-	405 2			N	-0-			-0-			
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-			

WIEBOLT GU				WELL #:	5	RRCID ->	186542	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.12016	-	12290		
08		651 N	538	-0-	-113	-0-	538 2			Y	-0-			-0-			
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2			Y	-0-			-0-			
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			Y	-0-			-0-			
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2			Y	-0-			-0-			
12		961 N	504	-0-	-457	-0-	504 2			Y	-0-			-0-			
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CUMMINS A				WELL #:	6	RRCID ->	186833	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12372	-	12512		
08		3782 X	3051	-0-	-731	-0-	3051 2			Y	-0-			-0-			
09		3330 X	3290	-0-	-40	-0-	3290 2			Y	-0-			-0-			
10		3441 X	2843	-0-	-598	-0-	2843 2			Y	-0-			-0-			
11		3330 X	2319	-0-	-1011	-0-	2311 2	8 9		Y	7	6 1		1			
12		3410 X	3067	-0-	-343	-0-	3067 2			Y	-0-			1			
01		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				Y	NO RPT			1			

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	11	RRCID ->	186916	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL	DEPTH	12843	PERF.12301	-	12672		
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-			-0-			
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			-0-			
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-			-0-			
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-			-0-			
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-			-0-			
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	186993	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12038	-	12306			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	10	RRCID ->	187186	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.11872	-	12624			
08	2325	N	2215	-0-	-110	-0-		2215	2		N	-0-						-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-		2295	2		N	-0-						-0-
10	2449	N	2330	-0-	-119	-0-		2330	2		N	-0-						-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-		2348	2		N	-0-						-0-
12	2387	N	2361	-0-	-26	-0-		2361	2		N	-0-						-0-
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT						-0-
HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:	6	RRCID ->	187206	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12620	-	12630			
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-		818	2		Y	-0-						-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-		905	2		Y	-0-						-0-
10	837	N	651	-0-	-186	-0-		651	2		Y	-0-						-0-
11	780	N	265	-0-	-515	-0-		265	2		Y	-0-						-0-
12	837	N	277	-0-	-560	-0-		277	2		Y	-0-						-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT						-0-
WEBB A				WELL #:	14	RRCID ->	187247	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12840	-	13215			
08	93	N	3	-0-	-90	-0-		3	2		Y	-0-						-0-
09	90	N	7	-0-	-83	-0-		7	2		Y	-0-						-0-
10	124	N	8	-0-	-116	-0-		8	2		Y	-0-						-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		Y	-0-						-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		Y	-0-						-0-
01	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT						-0-
EUBANK-BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	187281	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12480	-	12486			
08	589	N	416	-0-	-173	-0-		416	2		Y	-0-						-0-
09	600	N	334	-0-	-266	-0-		334	2		Y	-0-						-0-
10	558	N	293	-0-	-265	-0-		293	2		Y	-0-						-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-		557	2		Y	-0-						-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-		377	2		Y	-0-						-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT						-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	13	RRCID ->	187326	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.11752	-	12118			
08	248	N	189	-0-	-59	-0-		189	2		N	-0-						-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-		197	2		N	-0-						-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-		152	2		N	-0-						-0-
11	180	N	103	-0-	-77	-0-		103	2		N	-0-						-0-
12	217	N	137	-0-	-80	-0-		137	2		N	-0-						-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT						-0-
CURRY				WELL #:	1	RRCID ->	187613	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11894	-	12253			
08	527	N	493	-0-	-34	-0-		493	2		Y	-0-						-0-
09	450	N	398	-0-	-52	-0-		398	2		Y	-0-						-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-		467	2		Y	-0-						-0-
11	480	N	248	-0-	-232	-0-		248	2		Y	-0-						-0-
12	403	N	302	-0-	-101	-0-		302	2		Y	-0-						-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT						-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
WEBB A				WELL #:	12	RRCID ->	187998	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.12372 - 13178
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	806 N	664	-0-	-142	-0-	664	2		Y	-0-			-0-
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
10	713 N	585	-0-	-128	-0-	585	2		Y	-0-			-0-
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2		Y	-0-			-0-
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	15	RRCID ->	188716	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL	DEPTH	12828	PERF.12347 - 12658
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
10	465 N	374	-0-	-91	-0-	374	2		N	-0-			-0-
11	570 N	359	-0-	-211	-0-	359	2		N	-0-			-0-
12	465 N	311	-0-	-154	-0-	311	2		N	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	7	RRCID ->	188769	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12532 - 12596
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		Y	-0-			-0-
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		Y	-0-			-0-
10	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2		Y	-0-			-0-
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
12	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2		Y	-0-			-0-
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBB A				WELL #:	10	RRCID ->	189393	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.12522 - 12846
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	189513	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.12039 - 12312
08	2914 X	2440	-0-	-474	-0-	2440	2		Y	-0-			-0-
09	2820 X	1502	-0-	-1318	-0-	1502	2		Y	-0-			-0-
10	2914 X	1520	-0-	-1394	-0-	1520	2		Y	-0-			-0-
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		Y	-0-			-0-
12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				Y	NO RPT			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	16	RRCID ->	189934	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.12246 - 12534
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
10	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	890	-0-	-505	-0-	890	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	7	RRCID ->	189961	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11471 - 12304
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2		Y	-0-			-0-
09	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-			-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//			24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
DAVIDSON, W. A.			WELL #:			8			RRCID -> 190175			COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		93 N	16	-0-	-77	-0-	-0-	16	2					Y	-0-					-0-	
09		120 N	16	-0-	-104	-0-	-0-	16	2					Y	-0-					-0-	
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2					Y	-0-					-0-	
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2					Y	-0-					-0-	
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2					Y	-0-					-0-	
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WIEBOLT GU			WELL #:			10			RRCID -> 191226			COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296						
08		2418 X	668	-0-	-1750	-0-	-0-	668	2					Y	-0-					-0-	
09		2340 X	455	-0-	-1885	-0-	-0-	455	2					Y	-0-					-0-	
10		2418 N	942	-0-	-1476	-0-	-0-	942	2					Y	-0-					-0-	
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2					Y	-0-					-0-	
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2					Y	-0-					-0-	
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WIEBOLT GU			WELL #:			8			RRCID -> 191360			COMPL. DATE 09/26/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302						
08		465 N	456	-0-	-9	-0-	-0-	456	2					Y	-0-					-0-	
09		480 N	337	-0-	-143	-0-	-0-	337	2					Y	-0-					-0-	
10		527 N	522	-0-	-5	-0-	-0-	522	2					Y	-0-					-0-	
11		649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2					Y	-0-					-0-	
12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2					Y	-0-					-0-	
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WEBB A			WELL #:			17			RRCID -> 192068			COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574						
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2					Y	-0-					-0-	
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	2					Y	-0-					-0-	
10		62 N	16	-0-	-46	-0-	-0-	16	2					Y	-0-					-0-	
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2					Y	-0-					-0-	
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	35	2					Y	-0-					-0-	
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WEBB A			WELL #:			18			RRCID -> 193041			COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037						
08		7812 X	7410	-0-	-402	-0-	-0-	7410	2					Y	-0-					-0-	
09		7290 X	5625	-0-	-1665	-0-	-0-	5625	2					Y	-0-					-0-	
10		7533 X	4805	-0-	-2728	-0-	-0-	4805	2					Y	-0-					-0-	
11		7170 X	5692	-0-	-1478	-0-	-0-	5692	2					Y	-0-					-0-	
12		7409 X	5919	-0-	-1490	-0-	-0-	5919	2					Y	-0-					-0-	
01		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WEBB A			WELL #:			13			RRCID -> 193628			COMPL. DATE 02/13/2003			TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291						
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2					Y	-0-					-0-	
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2					Y	-0-					-0-	
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2					Y	-0-					-0-	
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2		3	9		Y	3		3	1		-0-	
12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2					Y	-0-					-0-	
01		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WEBB A			WELL #:			6			RRCID -> 195757			COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344						
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2					Y	-0-					-0-	
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2					Y	-0-					-0-	
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2					Y	-0-					-0-	
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2					Y	-0-					-0-	
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2					Y	-0-					-0-	
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
WEBB A				WELL #:	19	RRCID ->	196256	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.12908 -	13242	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-			-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-			-0-
10	2790	N	1245	-0-	-1545	-0-	1245	2			Y	-0-			-0-
11	2010	N	1620	-0-	-390	-0-	1609	2	11	9	Y	10	9	1	1
12	2263	N	1342	-0-	-921	-0-	1342	2			Y	-0-			1
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			1

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	19	RRCID ->	196347	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL	DEPTH	12675	PERF.11860 -	12579	
08	4154	X	3812	-0-	-342	-0-	3812	2			N	-0-			-0-
09	4020	X	3494	-0-	-526	-0-	3494	2			N	-0-			-0-
10	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	2732	-0-	-958	-0-	2732	2			N	-0-			-0-
12	3813	X	1276	-0-	-2537	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	18	RRCID ->	196463	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.11957 -	12340	
08	1674	N	1348	-0-	-326	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-			-0-
10	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
12	2201	N	1762	-0-	-439	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB A				WELL #:	20	RRCID ->	196687	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.12910 -	13248	
08	4402	X	4002	-0-	-400	-0-	4002	2			Y	-0-			-0-
09	4260	X	2021	-0-	-2239	-0-	2021	2			Y	-0-			-0-
10	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	4130	2			Y	-0-			-0-
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4410	2	29	9	Y	26	23	1	3
12	4154	X	2160	-0-	-1994	-0-	2160	2			Y	-0-			3
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	12	RRCID ->	196743	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12416 -	12784	
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-			-0-
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-			-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-			-0-
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
12	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-			-0-
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	17	RRCID ->	196749	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12190 -	12364	
08	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
09	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
10	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
11	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB A				WELL #:	15	RRCID ->	197864	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12755 -	13070	
08	651	N	294	-0-	-357	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-			-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-			-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1802	2	4	9	Y	4	3	1	1
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-			1
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690								
08	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
09	1770 X	1323	-0-	-447	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
10	2883 X	2659	-0-	-224	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
11	3780 X	1726	-0-	-2054	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
12	3906 X	3214	-0-	-692	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368								
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
09	630 N	453	-0-	-177	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	651 N	440	-0-	-211	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572								
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1076	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					1
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1

WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334								
08	3720 X	2089	-0-	-1631	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
09	3600 X	1157	-0-	-2443	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
10	3379 X	1988	-0-	-1391	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
11	2010 X	1711	-0-	-299	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
12	2077 X	1510	-0-	-567	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168								
08	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
09	960 N	684	-0-	-276	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
10	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
12	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
CUMMINS A			WELL #:		8	RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12199 - 12391				
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
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
09	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
10	3224 X	368	-0-	-2856	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, ORA			WELL #:		4	RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274				
08	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
09	810 X	498	-0-	-312	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3591	2	14	9	Y	13	11	1			2
12	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					2
01	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					2

EUBANK-BEENE			WELL #:		2	RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A			WELL #:		9	RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196				
08	1209 N	773	-0-	-436	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
09	1170 N	815	-0-	-355	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, ORA			WELL #:		5	RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 12540				
08	1612 X	522	-0-	-1090	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
09	1560 X	281	-0-	-1279	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
10	1612 X	75	-0-	-1537	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	810 X	616	-0-	-194	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
12	837 X	753	-0-	-84	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIEBOLT GU			WELL #:		12	RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284				
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
10	837 N	645	-0-	-192	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
11	1050 N	734	-0-	-316	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
12	837 N	575	-0-	-262	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		20	RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684		PERF.12144 - 12578				
08	1550 N	1241	-0-	-309	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	187	-0-	-923	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.										WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-					-0-			
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-					-0-			
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-					-0-			
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-					-0-			
12		775 N	639	-0-	-136	-0-	639	2		N	-0-					-0-			
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT					-0-			
WIEBOLT GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324	
08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		Y	-0-					-0-			
09		1410 N	1169	-0-	-241	-0-	1169	2		Y	-0-					-0-			
10		1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2		Y	-0-					-0-			
11		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		Y	-0-					-0-			
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-					-0-			
01		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				Y	NO RPT					-0-			
DAVIDSON, W. A.										WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321	
08		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		Y	-0-					-0-			
09		2820 X	2767	-0-	-53	-0-	2767	2		Y	-0-					-0-			
10		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		Y	-0-					-0-			
11		3510 X	3438	-0-	-72	-0-	3438	2		Y	-0-					-0-			
12		3627 X	2659	-0-	-968	-0-	2659	2		Y	-0-					-0-			
01		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				Y	NO RPT					-0-			
WEBB A										WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829	
08		2976 X	2674	-0-	-302	-0-	2674	2		Y	-0-					-0-			
09		3090 X	2621	-0-	-469	-0-	2621	2		Y	-0-					-0-			
10		3193 X	2647	-0-	-546	-0-	2647	2		Y	-0-					-0-			
11		3090 X	2260	-0-	-830	-0-	2231	2	29	9	Y	26			23	1	3		
12		2759 X	2590	-0-	-169	-0-	2590	2		Y	-0-					-0-	3		
01		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				Y	NO RPT					-0-	3		
WEBB A										WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492		PERF.12785 - 13278	
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-					-0-			
09		570 N	516	-0-	-54	-0-	516	2		Y	-0-					-0-			
10		682 N	466	-0-	-216	-0-	466	2		Y	-0-					-0-			
11		660 N	376	-0-	-284	-0-	376	2		Y	-0-					-0-			
12		527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2		Y	-0-					-0-			
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT					-0-			
WEBB A										WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495		PERF.12796 - 13147	
08		2821 X	2077	-0-	-744	-0-	2077	2		Y	-0-					-0-			
09		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2		Y	-0-					-0-			
10		3596 X	1966	-0-	-1630	-0-	1966	2		Y	-0-					-0-			
11		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		Y	-0-					-0-			
12		3596 X	3275	-0-	-321	-0-	3275	2		Y	-0-					-0-			
01		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				Y	NO RPT					-0-			
WEBB A										WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344		PERF.12558 - 13025	
08		1891 N	1830	-0-	-61	-0-	1830	2		Y	-0-					-0-			
09		1830 N	1508	-0-	-322	-0-	1508	2		Y	-0-					-0-			
10		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		Y	-0-					-0-			
11		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1909	2	8	9	Y	7			6	1	1		
12		1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2		Y	-0-					-0-	1		
01		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				Y	NO RPT					-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																	
EUBANK-BEENE		WELL #:		3	RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619												
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	3649	2					N	-0-						-0-	
09	3630	X	3534	-0-	-96	-0-	3534	2					N	-0-						-0-	
10	3751	X	3296	-0-	-455	-0-	3296	2					N	-0-						-0-	
11	3630	X	3141	-0-	-489	-0-	3141	2					N	-0-						-0-	
12	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	3440	2					N	-0-						-0-	
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-							N	NO RPT						-0-	
HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359										
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2					N	-0-						-0-	
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2					N	-0-						-0-	
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2					N	-0-						-0-	
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2					N	-0-						-0-	
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2					N	-0-						-0-	
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-							N	NO RPT						-0-	
STS PETROLEUM LLC				828153																	
VANN UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 200722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/04/2023																	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167																	
WILLIFORD -B-				WELL #:		1	RRCID -> 095664		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478										
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2					N	-0-						46	
09	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2					N	-0-						46	
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2					N	-0-						46	
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2					N	-0-						46	
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2					N	-0-						46	
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2					N	-0-						46	
DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405																			
IRENE WILBURN		WELL #:		6	RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3							N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3							N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3							N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3							N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3							N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3							N	-0-						-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903																	
BLACK "A"				WELL #:		9	RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
LANCASTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8164 - 8250					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 8	RRCID -> 176127	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8014 - 8173						
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	57 1	1039 2	Y	Y	-0-					-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	66 1	1011 2	Y	Y	-0-					-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	66 1	1028 2	Y	Y	-0-					-0-
11	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	56 1	945 2	Y	Y	-0-					-0-
12	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	75 1	960 2	Y	Y	-0-					-0-
01	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	57 1	959 2	Y	Y	-0-					-0-
HIGH "A"				WELL #: 7	RRCID -> 176141	COMPL. DATE 11/25/1999	TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7844 - 7902						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
WHITE, H.E.				WELL #: 6	RRCID -> 180019	COMPL. DATE 10/06/2000	TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8092 - 8120						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"				WELL #: 2C	RRCID -> 183922	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8154 - 8198						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
BURGHER "C"				WELL #: 7	RRCID -> 188033	COMPL. DATE 09/23/2001	TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8306 - 8320						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
JOHNSON "A"				WELL #: 10	RRCID -> 189808	COMPL. DATE 05/09/2002	TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8062 - 8108						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DEW SWD		WELL #: 1		RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 170022		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029								
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.		WELL #: 5 C														
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
BEST SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224665		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEST SWD		WELL #: 2		RRCID -> 237845		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
BEST SWD		WELL #:		3	RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5679 - 5390						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CUMMINS A		WELL #:		1	RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12567		PERF. 7950 - 7967						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
DEW (TRAVIS PEAK)				24478 379	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405													
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8	RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8655 - 8680						
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2254	2	N	-0-					-0-
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2122	2	N	-0-					-0-
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1787	2	N	-0-					-0-
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2125	2	N	-0-					-0-
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2125	2	N	-0-					-0-
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1662	2	N	-0-					-0-
DANIEL, PETER EST.		WELL #:		9	RRCID -> 294120		COMPL. DATE 08/31/2022		TOTAL DEPTH 12537		PERF. 9408 - 11810						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				93
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				93
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				93
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				93
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				93
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				93
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		13	RRCID -> 295114		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 12026 - 12273						
08	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	5519	2	N	-0-					163
09	6360 X	5345	-0-	-1015	-0-	-0-	326	1	5019	2	N	-0-					163
10	6293 X	4923	-0-	-1370	-0-	-0-	292	1	4631	2	N	-0-					163
11	5760 X	5185	-0-	-575	-0-	-0-	312	1	4873	2	N	-0-					163
*12	5859 X	5401	-0-	-458	-0-	-0-	334	1	5067	2	N	-0-					163
*01	5859 X	5060	-0-	-799	-0-	-0-	322	1	4738	2	N	-0-					163
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903													
BLACK "A"		WELL #:		5	RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 8951 - 8961						
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #:		5 T		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9207	- 9263
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 274281		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8868	- 9178
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EUBANK-BEENE		WELL #:		2		RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH	12547	PERF. 9156	- 9428
08	14B2 EXT	181	-0-	181	181	181	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	18	-0-	18	199	18	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	13	-0-	13	212	13	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	219	7	2		N	-0-			-0-
12	231 X	12	-0-	-219	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH	15732	PERF. 9075	- 13221
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMINS A		WELL #:		3		RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH	12630	PERF. 8712	- 9551
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAIR, ORA		WELL #:		5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH	13550	PERF. 9776	- 10102
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMINS A		WELL #:		5		RRCID -> 282187		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH	12530	PERF. 8726	- 9553
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 287291		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

DONIE (PETTIT)		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC		100936							
ALTON SIMS		WELL #: 24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N -0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	2	Y -0-	-0-
09	DLQ G-10	120	-0-	120	244	120	2	Y -0-	-0-
10	DLQ G-10	124	-0-	124	368	124	2	Y -0-	-0-
11	DLQ G-10	120	-0-	120	488	120	2	Y -0-	-0-
12	612 N	124	-0-	-488	-0-	124	2	Y -0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y -0-	-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
TERRY "D"		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	Y -0-	-0-
10	77 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	Y -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y -0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y -0-	-0-

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	163

DONIE (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"														CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
220903															
WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY HUNT, N. B.															
386310															
WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
BATY, L. E.															
WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561															
08	3100 N	2227	-0-	-873	182	2019	2	208	9	N	189	190	1		4
09	2086 N	1904	-0-	-182	-0-	1904	2			N	-0-				4
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-				4
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-				4
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-				4
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-				N	NO RPT				4
HUNT, N.B. GAS UNIT 4															
WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703															
08	3100 N	1934	-0-	-1166	5511	1934	2			Y	-0-				-0-
09	3000 N	2397	-0-	-603	4908	2397	2			Y	-0-				-0-
10	3100 N	2458	-0-	-642	4266	2458	2			Y	-0-				-0-
11	3000 N	1838	-0-	-1162	3104	1820	2	18	9	Y	16	14	1		2
12	3100 N	1338	-0-	-1762	1342	1338	2			Y	-0-				2
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350															
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-				-0-
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-				-0-
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-				-0-
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-				-0-
12	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-				-0-
01	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
EPPES															
WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				67

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KINDON #1		WELL #:		2	RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8481 -	8587
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2	N	-0-		-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
DOBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH	9277	PERF. 8504 -	8634
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-		-0-
11		150 N	71	-0-	-79	-0-	71	2	N	-0-		-0-
12		155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2	N	-0-		-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
MOORE		WELL #:		1	RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH	9982	PERF. 8590 -	8760
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-
09		330 N	256	-0-	-74	-0-	256	2	N	-0-		-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
11		330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2	N	-0-		-0-
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
HUNT, N.B.		WELL #:		2	RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8539 -	8659
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH	9536	PERF. 8560 -	8615
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		-0-
11		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-		-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
01		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-
WIEBOLT		WELL #:		1	RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH	9751	PERF. 8574 -	8596
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MOORE		WELL #:		3	RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH	12600	PERF. 8582 -	8587
08		4247 X	3987	-0-	-260	-0-	3987	2	Y	-0-		-0-
09		4170 X	3487	-0-	-683	-0-	3487	2	Y	-0-		-0-
10		4309 X	1379	-0-	-2930	-0-	1379	2	Y	-0-		-0-
11		4170 X	7	-0-	-4163	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
12		4309 X	703	-0-	-3606	-0-	703	2	Y	-0-		-0-
01		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
COX, WELDON GU		WELL #:		1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300		PERF. 9033 - 9053			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1426 N	893	-0-	-533	-0-	37	1	856	2	N	-0-			74
09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	72	1	1736	2	N	-0-			74
10		1426 N	1176	-0-	-250	-0-	48	1	1128	2	N	-0-			74
11		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	82	1	1940	2	N	-0-			74
12		1426 N	1277	-0-	-149	-0-	52	1	1225	2	N	-0-			74
01		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			74

WEBB, T.S. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8750 - 8913			
08		2250 N	1979	-0-	-271	-0-	1979	2			Y	-0-			-0-
09		1950 N	1791	-0-	-159	-0-	1791	2			Y	-0-			-0-
10		1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			Y	-0-			-0-
11		1920 N	1822	-0-	-98	-0-	1822	2			Y	-0-			-0-
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-			-0-
01		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #:		10		RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8708 - 8712			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8504 - 8603			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 222233		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13175		PERF. 8522 - 8528			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 223257		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 7991 - 8110			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		9		RRCID -> 225349		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 8142			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
MCWATTERS, T. H.			WELL #:			4	RRCID -> 225617			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401 - 8420			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON, C.C.						WELL #:	9	RRCID -> 228536			COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 8324		
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT						WELL #:	8	RRCID -> 228542			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 8132		
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

COCHRUM GAS UNIT						WELL #:	6	RRCID -> 228615			COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 8380		
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

KINDON GAS UNIT #1						WELL #:	9	RRCID -> 228661			COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8381 - 8410		
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

MCWATTERS, T. H.						WELL #:	10	RRCID -> 229424			COMPL. DATE 01/21/2007			TOTAL DEPTH 10609		PERF. 8356 - 8413		
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT						WELL #:	12	RRCID -> 229426			COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8238 - 8358		
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #:		17	RRCID -> 230107		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 7948 - 7994			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 230729		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8345 - 8351			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8146 - 8242			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		14	RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014		PERF. 8346 - 8354			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		27	RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8375 - 8409			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8566 - 8627			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		16	RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8344 - 8402			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
LARSON "A" II GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 233927			COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL	DEPTH 12935	PERF. 8337	-	8355			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KINDON GAS UNIT #1			WELL #:			5	RRCID -> 233942			COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL	DEPTH 13055	PERF. 8372	-	8401			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 234755			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 8056	-	8122			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 248667			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL	DEPTH 11875	PERF. 8230	-	8342			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
POLLARD, J.M.			WELL #:			7	RRCID -> 251723			COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL	DEPTH 10550	PERF. 8248	-	8254			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
THOMPSON, C. C. GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 253551			COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL	DEPTH 10557	PERF. 8289	-	8369			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
POLLARD, J. M. GAS UNIT			WELL #:			6	RRCID -> 253569			COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL	DEPTH 13050	PERF. 8394	-	8333			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:			10	RRCID -> 254363			COMPL. DATE 11/01/2009			TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:			9	RRCID -> 256695			COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:			8	RRCID -> 261547			COMPL. DATE 05/17/2011			TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUNT GAS UNIT 4			WELL #:			4	RRCID -> 266334			COMPL. DATE 07/31/2012			TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874						
08	3100	N	2130	-0-	-970	2171	2130	2			Y	-0-						-0-	
09	3000	N	2043	-0-	-957	1214	2043	2			Y	-0-						-0-	
10	3100	N	2081	-0-	-1019	195	2081	2			Y	-0-						-0-	
11	2209	N	2014	-0-	-195	-0-	2003	2	11 9		Y	10	9 1					1	
12	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	2011	2			Y	-0-						1	
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT						1	
MCWATTERS, T. H.			WELL #:			8	RRCID -> 273070			COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430						
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-						-0-	
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-						-0-	
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-						-0-	
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-						-0-	
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-						-0-	
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT						-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 274430			COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057						
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-						-0-	
09	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-						-0-	
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-						-0-	
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-						-0-	
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-						-0-	
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT						-0-	
H. L. & P. UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 277430			COMPL. DATE 04/17/2015			TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	282209	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	13102	PERF. 8442 -	8539
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
WORTHY SWD		WELL #:		10	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4656 -	4930
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF. 8389 -	8416
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HUFFMAN "B"		WELL #:		16	RRCID ->	201795	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13325	PERF. 8399 -	8453
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205794	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8346 -	8365
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	205800	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8490 -	8504
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WORTHY GAS UNIT				//CONT.//	881167								
				WELL #:	14	RRCID -> 205809		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 13061		PERF. 8436 - 8454	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUFFMAN "B"				WELL #:	12	RRCID -> 205830		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 13326		PERF. 8488 - 8504	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUFFMAN "B"				WELL #:	13	RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220		PERF. 8397 - 8426	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUFFMAN "B"				WELL #:	14	RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171		PERF. 8360 - 8379	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8420 - 8440	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF. 8421 - 8446	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163		PERF. 8442 - 8486	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		20	RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		17	RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC.		893997													
BARNARD, BEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BRG LONE STAR LTD.		090870													
JAF		WELL #:		1	RRCID -> 250790		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 15520 PERF. 13954 - 14676						
08	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	14914	3			N	-0-			-0-
09	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	3			N	-0-			-0-
10	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	15012	3			N	-0-			-0-
11	14130	X	12247	-0-	-1883	-0-	12247	3			N	-0-			-0-
12	14601	X	11787	-0-	-2814	-0-	11787	3			N	-0-			-0-
01	14601	X	5689	-0-	-8912	-0-	5689	3			N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405													
KEECHI CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 251359		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 17667 PERF. 14729 - 15179						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC KEECHI CREEK A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 189405 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	251405	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL	DEPTH	15280	PERF.	14698	-	15045			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"					220903 WELL #:	1	RRCID ->	175734	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.	12389	-	12873		
08	930	N	855	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	Y	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	Y	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	Y	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	899	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	65	1	834	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	861	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	48	1	813	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D"					WELL #:	1	RRCID ->	176274	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.	12502	-	12649		
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1268	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	75	1	1156	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	Y	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1282	2	Y	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1821	2	Y	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1249	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A"					WELL #:	2	RRCID ->	176275	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL	DEPTH	13540	PERF.	13060	-	13392		
08	3627	X	1204	-0-	-2423	-0-	-0-	-0-	63	1	1141	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	1762	-0-	-1748	-0-	-0-	-0-	108	1	1654	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	1651	-0-	-1976	-0-	-0-	-0-	100	1	1551	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	1291	-0-	-2219	-0-	-0-	-0-	72	1	1219	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1435	-0-	-363	-0-	-0-	-0-	104	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1530	-0-	-268	-0-	-0-	-0-	86	1	1444	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A"					WELL #:	1	RRCID ->	176276	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.	13079	-	13509		
08	2480	N	1922	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	100	1	1822	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	117	1	1800	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	145	1	2254	2	Y	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1958	2	Y	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2106	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	97	1	1640	2	Y	-0-					-0-

SWANK "A"					WELL #:	1	RRCID ->	176719	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.	12261	-	12536		
08	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	61	1	1115	2	N	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1194	2	N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	90	1	1146	2	N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1202	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
08	3162 X	1164	-0-	-1998	-0-	61	1	1103	2	Y	-0-		-0-		
09	3060 X	1604	-0-	-1456	-0-	98	1	1506	2	Y	-0-		-0-		
10	3162 X	1562	-0-	-1600	-0-	94	1	1468	2	Y	-0-		-0-		
11	3060 X	974	-0-	-2086	-0-	54	1	920	2	Y	-0-		-0-		
12	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	324	1	4129	2	Y	-0-		-0-		
01	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	150	1	2525	2	Y	-0-		-0-		
BURGHER "G"												WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075			
08	1271 X	886	-0-	-385	-0-	46	1	840	2	Y	-0-		-0-		
09	1890 N	1066	-0-	-824	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-		-0-		
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	102	1	1590	2	Y	-0-		-0-		
11	870 N	766	-0-	-104	-0-	43	1	723	2	Y	-0-		-0-		
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	135	1	1721	2	Y	-0-		-0-		
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	129	1	2176	2	Y	-0-		-0-		
BURGHER "D"												WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111			
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	57	1	1037	2	Y	-0-		-0-		
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	65	1	997	2	Y	-0-		-0-		
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	66	1	1030	2	Y	-0-		-0-		
11	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	57	1	967	2	Y	-0-		-0-		
12	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	77	1	985	2	Y	-0-		-0-		
01	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	60	1	1006	2	Y	-0-		-0-		
BURGHER "D"												WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152			
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	816	2	Y	-0-		-0-		
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	51	1	779	2	Y	-0-		-0-		
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	Y	-0-		-0-		
11	810 N	770	-0-	-40	-0-	43	1	727	2	Y	-0-		-0-		
12	837 N	371	-0-	-466	-0-	27	1	344	2	Y	-0-		-0-		
01	837 N	507	-0-	-330	-0-	28	1	479	2	Y	-0-		-0-		
BURGHER "D"												WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068			
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	54	1	985	2	Y	-0-		-0-		
09	1200 N	1083	-0-	-117	-0-	66	1	1017	2	Y	-0-		-0-		
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	76	1	1186	2	Y	-0-		-0-		
11	1020 N	993	-0-	-27	-0-	55	1	938	2	Y	-0-		-0-		
12	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	79	1	1002	2	Y	-0-		-0-		
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	63	1	1066	2	Y	-0-		-0-		
BURGHER "D"												WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039			
08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	257	1	4690	2	Y	-0-		-0-		
09	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	300	1	4607	2	Y	-0-		-0-		
10	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	338	1	5271	2	Y	-0-		-0-		
11	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	288	1	4880	2	Y	-0-		-0-		
12	4495 X	4388	-0-	-107	-0-	320	1	4068	2	Y	-0-		-0-		
01	5022 X	4849	-0-	-173	-0-	271	1	4578	2	Y	-0-		-0-		
BURGHER "D"												WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226			
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	72	1	1308	2	Y	-0-		-0-		
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	80	1	1225	2	Y	-0-		-0-		
10	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	76	1	1182	2	Y	-0-		-0-		
11	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	70	1	1188	2	Y	-0-		-0-		
12	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	96	1	1222	2	Y	-0-		-0-		
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	84	1	1410	2	Y	-0-		-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	66	1	1202	2	Y	-0-				-0-
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	83	1	1270	2	Y	-0-				-0-
10	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	80	1	1255	2	Y	-0-				-0-
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	71	1	1204	2	Y	-0-				-0-
12	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	94	1	1200	2	Y	-0-				-0-
01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	121	1	2047	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175															
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-				-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-				-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-				-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	Y	-0-				-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	13	1	161	2	Y	-0-				-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402															
08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	125	1	2281	2	Y	-0-				-0-
09	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	142	1	2174	2	Y	-0-				-0-
10	2480 N	2306	-0-	-174	-0-	139	1	2167	2	Y	-0-				-0-
11	2340 N	2220	-0-	-120	-0-	124	1	2096	2	Y	-0-				-0-
12	2387 N	2254	-0-	-133	-0-	164	1	2090	2	Y	-0-				-0-
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	133	1	2248	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144															
08	651 N	172	-0-	-479	-0-	9	1	163	2	Y	-0-				-0-
09	330 N	32	-0-	-298	-0-	2	1	30	2	Y	-0-				-0-
10	341 N	43	-0-	-298	-0-	3	1	40	2	Y	-0-				-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	-0-				-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	Y	-0-				-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054															
08	651 N	613	-0-	-38	-0-	32	1	581	2	Y	-0-				-0-
09	630 N	597	-0-	-33	-0-	36	1	561	2	Y	-0-				-0-
10	651 N	599	-0-	-52	-0-	36	1	563	2	Y	-0-				-0-
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	32	1	550	2	Y	-0-				-0-
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	44	1	557	2	Y	-0-				-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	571	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410															
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1413	2	Y	-0-				-0-
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	121	1	1864	2	Y	-0-				-0-
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	114	1	1780	2	Y	-0-				-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	95	1	1601	2	Y	-0-				-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	119	1	1512	2	Y	-0-				-0-
01	1891 N	1419	-0-	-472	-0-	79	1	1340	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388															
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #: 4		25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
			RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000	TOTAL	DEPTH 13610	PERF.13156	- 13414										
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	620	N	602	-0-	-18	-0-			31	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-			40	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-			41	1	647	2	Y	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-			46	1	777	2	Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-			52	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	619	-0-	-32	-0-			35	1	584	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C"			WELL #: 5		RRCID -> 179694	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL	DEPTH 13611	PERF.13111	- 13420									
08	4681	X	4619	-0-	-62	-0-			240	1	4379	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4415	-0-	-115	-0-			270	1	4145	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4595	-0-	-86	-0-			277	1	4318	2	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4158	-0-	-312	-0-			232	1	3926	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3620	-0-	-999	-0-			264	1	3356	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	3496	-0-	-1123	-0-			195	1	3301	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A"			WELL #: 3		RRCID -> 180064	COMPL. DATE 10/10/2000	TOTAL	DEPTH 13675	PERF.13202	- 13473									
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-			10	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-			9	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-			11	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-			9	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-			9	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	127	-0-	-59	-0-			7	1	120	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A"			WELL #: 4		RRCID -> 180087	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL	DEPTH 13560	PERF.12690	- 13346									
08	1147	N	1055	-0-	-92	-0-			55	1	1000	2	Y	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-			93	1	1430	2	Y	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-			73	1	1135	2	Y	-0-					-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-			114	1	1935	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1161	-0-	-358	-0-			85	1	1076	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-			65	1	1093	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A"			WELL #: 1		RRCID -> 180164	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL	DEPTH 13676	PERF.12907	- 13487									
08	3100	N	3382	-0-	282	1628			176	1	3206	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3042	-0-	42	1670			186	1	2856	2	Y	-0-					-0-
10	4130	X	2460	-0-	-1670	-0-			148	1	2312	2	Y	-0-					-0-
11	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-			128	1	2161	2	Y	-0-					-0-
12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-			167	1	2130	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2135	-0-	-1244	-0-			119	1	2016	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G"			WELL #: 2		RRCID -> 180290	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL	DEPTH 13248	PERF.12779	- 13029									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

BURGHER "G"			WELL #: 3		RRCID -> 180596	COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL	DEPTH 13270	PERF.12624	- 13088									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										WELL #:		1		RRCID -> 180637		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12875 - 13165	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
08		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-			63 1	1140 2	Y	-0-						-0-			
09		840 N	807	-0-	-33	-0-			49 1	758 2	Y	-0-						-0-			
10		775 N	754	-0-	-21	-0-			45 1	709 2	Y	-0-						-0-			
11		870 N	729	-0-	-141	-0-			41 1	688 2	Y	-0-						-0-			
12		837 N	475	-0-	-362	-0-			35 1	440 2	Y	-0-						-0-			
01		744 N	728	-0-	-16	-0-			41 1	687 2	Y	-0-						-0-			
EVANS "A"										WELL #:		2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13212 - 13356	
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-			69 1	1256 2	Y	-0-						-0-			
09		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-			80 1	1232 2	Y	-0-						-0-			
10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-			83 1	1292 2	Y	-0-						-0-			
11		1260 N	738	-0-	-522	-0-			41 1	697 2	Y	-0-						-0-			
12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-			108 1	1378 2	Y	-0-						-0-			
01		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-			78 1	1324 2	Y	-0-						-0-			
EVANS "A"										WELL #:		5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12856 - 13388	
08		341 N	219	-0-	-122	-0-			11 1	208 2	Y	-0-						-0-			
09		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-			116 1	1784 2	Y	-0-						-0-			
10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-			106 1	1647 2	Y	-0-						-0-			
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-			31 1	523 2	Y	-0-						-0-			
12		403 N	120	-0-	-283	-0-			9 1	111 2	Y	-0-						-0-			
01		1767 N	58	-0-	-1709	-0-			3 1	55 2	Y	-0-						-0-			
BURGHER "A"										WELL #:		7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13076 - 13270	
08		682 N	420	-0-	-262	-0-			22 1	398 2	Y	-0-						-0-			
09		660 N	476	-0-	-184	-0-			29 1	447 2	Y	-0-						-0-			
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-			39 1	616 2	Y	-0-						-0-			
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-			27 1	457 2	Y	-0-						-0-			
12		896 N	896	-0-	-0-	-0-			65 1	831 2	Y	-0-						-0-			
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-			42 1	706 2	Y	-0-						-0-			
MOODY "A"										WELL #:		1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12476 - 13014	
08		8370 X	7904	-0-	-466	-0-			411 1	7493 2	Y	-0-						-0-			
09		8100 X	8062	-0-	-38	-0-			493 1	7569 2	Y	-0-						-0-			
10		8370 X	8074	-0-	-296	-0-			487 1	7587 2	Y	-0-						-0-			
11		8100 X	7259	-0-	-841	-0-			405 1	6854 2	Y	-0-						-0-			
12		8184 X	7632	-0-	-552	-0-			556 1	7076 2	Y	-0-						-0-			
01		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-			458 1	7737 2	Y	-0-						-0-			
BURGHER "B"										WELL #:		3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13448		PERF.12844 - 13276	
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-						-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
BURGHER "E"										WELL #:		4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12822 - 13074	
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-			39 1	714 2	Y	-0-						-0-			
09		720 N	715	-0-	-5	-0-			44 1	671 2	Y	-0-						-0-			
10		744 N	707	-0-	-37	-0-			43 1	664 2	Y	-0-						-0-			
11		720 N	671	-0-	-49	-0-			37 1	634 2	Y	-0-						-0-			
12		744 N	712	-0-	-32	-0-			52 1	660 2	Y	-0-						-0-			
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-			45 1	759 2	Y	-0-						-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												NON-ASSOCIATED							
BURGHER "E"												WELL #: 2				RRCID -> 181679			
												COMPL. DATE 01/17/2001				TOTAL DEPTH 13200			
												PERF.12502 - 12886							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-			54	1	983	2	Y	-0-					-0-
09		420 N	81	-0-	-339	-0-			5	1	76	2	Y	-0-					-0-
10		589 N	455	-0-	-134	-0-			27	1	428	2	Y	-0-					-0-
11		570 N	488	-0-	-82	-0-			27	1	461	2	Y	-0-					-0-
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-			35	1	440	2	Y	-0-					-0-
01		465 N	456	-0-	-9	-0-			25	1	431	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												PERF.13000 - 13150							
08		674 N	674	-0-	-0-	-0-			35	1	639	2	Y	-0-					-0-
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-			38	1	578	2	Y	-0-					-0-
10		713 N	402	-0-	-311	-0-			24	1	378	2	Y	-0-					-0-
11		660 N	607	-0-	-53	-0-			34	1	573	2	Y	-0-					-0-
12		651 N	628	-0-	-23	-0-			46	1	582	2	Y	-0-					-0-
01		597 N	597	-0-	-0-	-0-			33	1	564	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"												WELL #: 12				RRCID -> 181979			
												COMPL. DATE 02/06/2001				TOTAL DEPTH 13325			
												PERF.12903 - 13110							
08		2232 N	2075	-0-	-157	-0-			108	1	1967	2	Y	-0-					-0-
09		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-			113	1	1744	2	Y	-0-					-0-
10		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-			134	1	2091	2	Y	-0-					-0-
11		2010 N	1820	-0-	-190	-0-			102	1	1718	2	Y	-0-					-0-
12		1922 N	1642	-0-	-280	-0-			120	1	1522	2	Y	-0-					-0-
01		2108 N	1509	-0-	-599	-0-			84	1	1425	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"												WELL #: 11				RRCID -> 182035			
												COMPL. DATE 02/10/2001				TOTAL DEPTH 13320			
												PERF.12961 - 13144							
08		5425 X	5390	-0-	-35	-0-			280	1	5110	2	Y	-0-					-0-
09		5250 X	4465	-0-	-785	-0-			273	1	4192	2	Y	-0-					-0-
10		5425 X	4763	-0-	-662	-0-			287	1	4476	2	Y	-0-					-0-
11		5250 X	4431	-0-	-819	-0-			247	1	4184	2	Y	-0-					-0-
12		5425 X	4362	-0-	-1063	-0-			318	1	4044	2	Y	-0-					-0-
01		5394 X	3365	-0-	-2029	-0-			188	1	3177	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"												WELL #: 8				RRCID -> 182074			
												COMPL. DATE 02/15/2001				TOTAL DEPTH 13700			
												PERF.13234 - 13492							
08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-			76	1	1382	2	Y	-0-					-0-
09		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-			82	1	1265	2	Y	-0-					-0-
10		1550 N	1386	-0-	-164	-0-			84	1	1302	2	Y	-0-					-0-
11		1410 N	1372	-0-	-38	-0-			77	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-			103	1	1311	2	Y	-0-					-0-
01		1395 N	1387	-0-	-8	-0-			78	1	1309	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"												WELL #: 3				RRCID -> 182570			
												COMPL. DATE 03/24/2001				TOTAL DEPTH 13105			
												PERF.12404 - 12834							
08		961 N	342	-0-	-619	-0-			18	1	324	2	Y	-0-					-0-
09		660 N	280	-0-	-380	-0-			17	1	263	2	Y	-0-					-0-
10		434 N	225	-0-	-209	-0-			14	1	211	2	Y	-0-					-0-
11		330 N	231	-0-	-99	-0-			13	1	218	2	Y	-0-					-0-
12		279 N	258	-0-	-21	-0-			19	1	239	2	Y	-0-					-0-
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-			58	1	971	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"												WELL #: 6				RRCID -> 182633			
												COMPL. DATE 01/03/2001				TOTAL DEPTH 13465			
												PERF.13387 - 13611							
08		527 N	505	-0-	-22	-0-			26	1	479	2	Y	-0-					-0-
09		570 N	396	-0-	-174	-0-			24	1	372	2	Y	-0-					-0-
10		496 N	358	-0-	-138	-0-			22	1	336	2	Y	-0-					-0-
11		480 N	409	-0-	-71	-0-			23	1	386	2	Y	-0-					-0-
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-			33	1	427	2	Y	-0-					-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-			23	1	395	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"													CMTY: FREESTONE									
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 220903																						
WELL #: 6													RRCID -> 182831		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13188 - 13368			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
08		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	3056	2	Y	-0-					-0-				
09		3060 X	3023	-0-	-37	-0-	-0-	185	1	2838	2	Y	-0-					-0-				
10		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	3067	2	Y	-0-					-0-				
11		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2936	2	Y	-0-					-0-				
12		3162 X	3009	-0-	-153	-0-	-0-	219	1	2790	2	Y	-0-					-0-				
01		3255 X	3066	-0-	-189	-0-	-0-	171	1	2895	2	Y	-0-					-0-				
MOODY "A"													WELL #: 3		RRCID -> 182908		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12493 - 12812	
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1230	2	Y	-0-					-0-				
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1195	2	Y	-0-					-0-				
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1291	2	Y	-0-					-0-				
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1249	2	Y	-0-					-0-				
12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1229	2	Y	-0-					-0-				
01		1302 N	1209	-0-	-93	-0-	-0-	68	1	1141	2	Y	-0-					-0-				
EVANS "A"													WELL #: 6		RRCID -> 182909		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 13705		PERF.12220 - 13515	
08		1612 N	1362	-0-	-250	-0-	-0-	71	1	1291	2	Y	-0-					-0-				
09		1410 N	1119	-0-	-291	-0-	-0-	68	1	1051	2	Y	-0-					-0-				
10		1736 N	1390	-0-	-346	-0-	-0-	84	1	1306	2	Y	-0-					-0-				
11		1320 N	792	-0-	-528	-0-	-0-	44	1	748	2	Y	-0-					-0-				
12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1063	2	Y	-0-					-0-				
01		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1879	2	Y	-0-					-0-				
MOODY "A"													WELL #: 4		RRCID -> 183148		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 12995		PERF.12476 - 12802	
08		1023 N	849	-0-	-174	-0-	-0-	44	1	805	2	Y	-0-					-0-				
09		960 N	948	-0-	-12	-0-	-0-	58	1	890	2	Y	-0-					-0-				
10		992 N	934	-0-	-58	-0-	-0-	56	1	878	2	Y	-0-					-0-				
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	873	2	Y	-0-					-0-				
12		961 N	952	-0-	-9	-0-	-0-	69	1	883	2	Y	-0-					-0-				
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	885	2	Y	-0-					-0-				
EVANS "A"													WELL #: 10		RRCID -> 183263		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 13735		PERF.12911 - 13416	
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	921	2	Y	-0-					-0-				
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	779	2	Y	-0-					-0-				
10		868 N	825	-0-	-43	-0-	-0-	50	1	775	2	Y	-0-					-0-				
11		840 N	837	-0-	-3	-0-	-0-	47	1	790	2	Y	-0-					-0-				
12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	862	2	Y	-0-					-0-				
01		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1073	2	Y	-0-					-0-				
SMITH "A"													WELL #: 1		RRCID -> 183307		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 13620		PERF.12915 - 13385	
08		372 N	343	-0-	-29	-0-	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-				
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	-0-					-0-				
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	-0-	22	1	348	2	N	-0-					-0-				
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-				
12		372 N	367	-0-	-5	-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-					-0-				
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-				
EVANS "A"													WELL #: 7		RRCID -> 183328		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13270 - 13416	
08		1581 N	965	-0-	-616	-0-	-0-	50	1	915	2	Y	-0-					-0-				
09		1320 N	918	-0-	-402	-0-	-0-	56	1	862	2	Y	-0-					-0-				
10		1054 N	899	-0-	-155	-0-	-0-	54	1	845	2	Y	-0-					-0-				
11		930 N	901	-0-	-29	-0-	-0-	50	1	851	2	Y	-0-					-0-				
12		961 N	783	-0-	-178	-0-	-0-	57	1	726	2	Y	-0-					-0-				
01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	879	2	Y	-0-					-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
MOODY "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 183590															
COMPL. DATE 04/19/2001															
TOTAL DEPTH 13205													PERF.12832 - 12960		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3348 X	3294	-0-	-54	-0-	171	1	3123	2	Y	-0-				-0-
09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	202	1	3111	2	Y	-0-				-0-
10	3379 X	3069	-0-	-310	-0-	185	1	2884	2	Y	-0-				-0-
11	3270 X	3144	-0-	-126	-0-	175	1	2969	2	Y	-0-				-0-
12	3348 X	3062	-0-	-286	-0-	223	1	2839	2	Y	-0-				-0-
01	3348 X	3067	-0-	-281	-0-	171	1	2896	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "G"															
WELL #: 6															
RRCID -> 183593															
COMPL. DATE 05/04/2001															
TOTAL DEPTH 13190													PERF.12900 - 12982		
08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	134	1	2442	2	Y	-0-				-0-
09	2370 N	2088	-0-	-282	-0-	128	1	1960	2	Y	-0-				-0-
10	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	152	1	2375	2	Y	-0-				-0-
11	2400 N	2064	-0-	-336	-0-	115	1	1949	2	Y	-0-				-0-
12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	161	1	2051	2	Y	-0-				-0-
01	2542 N	2330	-0-	-212	-0-	130	1	2200	2	Y	-0-				-0-
EVANS "A"															
WELL #: 8															
RRCID -> 183594															
COMPL. DATE 05/11/2001															
TOTAL DEPTH 13550													PERF.13096 - 13368		
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
NEAL "B"															
WELL #: 1															
RRCID -> 183686															
COMPL. DATE 05/12/2001															
TOTAL DEPTH 13402													PERF.12778 - 13232		
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	-0-				-0-
09	450 N	385	-0-	-65	-0-	24	1	361	2	N	-0-				-0-
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	23	1	352	2	N	-0-				-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	21	1	347	2	N	-0-				-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	28	1	355	2	N	-0-				-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	20	1	329	2	N	-0-				-0-
BURGHER "C"															
WELL #: 15															
RRCID -> 183830															
COMPL. DATE 05/30/2001															
TOTAL DEPTH 13550													PERF.13060 - 13366		
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	119	1	2176	2	Y	-0-				-0-
09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	135	1	2080	2	Y	-0-				-0-
10	2232 N	2212	-0-	-20	-0-	133	1	2079	2	Y	-0-				-0-
11	2160 N	2115	-0-	-45	-0-	118	1	1997	2	Y	-0-				-0-
12	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	158	1	2016	2	Y	-0-				-0-
01	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	123	1	2074	2	Y	-0-				-0-
EVANS "A"															
WELL #: 9															
RRCID -> 183905															
COMPL. DATE 05/10/2001															
TOTAL DEPTH 13535													PERF.13134 - 13328		
08	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	67	1	1213	2	Y	-0-				-0-
09	1290 N	919	-0-	-371	-0-	56	1	863	2	Y	-0-				-0-
10	961 N	272	-0-	-689	-0-	16	1	256	2	Y	-0-				-0-
11	1230 N	8	-0-	-1222	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	72	1	921	2	Y	-0-				-0-
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	114	1	1932	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "A"															
WELL #: 9															
RRCID -> 184033															
COMPL. DATE 06/15/2001															
TOTAL DEPTH 13616													PERF.12779 - 13442		
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	19	1	354	2	Y	-0-				-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	23	1	349	2	Y	-0-				-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-				-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	-0-				-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	2	Y	-0-				-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	20	1	346	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-			-0-	
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	26	1	396	2	Y	-0-			-0-	
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	-0-			-0-	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-	
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	51	1	647	2	Y	-0-			-0-	
01	434 N	220	-0-	-214	-0-	12	1	208	2	Y	-0-			-0-	
BURGHER "A"													WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BURGHER "B"													WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365		
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	16	1	285	2	N	-0-			-0-	
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	17	1	269	2	N	-0-			-0-	
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	2	N	-0-			-0-	
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	15	1	255	2	N	-0-			-0-	
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	N	-0-			-0-	
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	-0-			-0-	
BURGHER "G"													WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216		
08	2325 N	1344	-0-	-981	-0-	70	1	1274	2	Y	-0-			-0-	
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	155	1	2379	2	Y	-0-			-0-	
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	138	1	2148	2	Y	-0-			-0-	
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	92	1	1551	2	Y	-0-			-0-	
12	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	219	1	2786	2	Y	-0-			-0-	
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	141	1	2376	2	Y	-0-			-0-	
BURGHER "E"													WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WILLIFORD "A"													WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342		
08	3317 X	3176	-0-	-141	-0-	165	1	3011	2	Y	-0-			-0-	
09	3180 X	2925	-0-	-255	-0-	179	1	2746	2	Y	-0-			-0-	
10	3286 X	2995	-0-	-291	-0-	181	1	2814	2	Y	-0-			-0-	
11	3180 X	2960	-0-	-220	-0-	165	1	2795	2	Y	-0-			-0-	
12	3224 X	2658	-0-	-566	-0-	194	1	2464	2	Y	-0-			-0-	
01	3162 X	2958	-0-	-204	-0-	165	1	2793	2	Y	-0-			-0-	
BURGHER "C"													WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400		
08	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	156	1	2849	2	Y	-0-			-0-	
09	3000 X	2563	-0-	-437	-0-	157	1	2406	2	Y	-0-			-0-	
10	3100 X	2656	-0-	-444	-0-	160	1	2496	2	Y	-0-			-0-	
11	3000 X	2441	-0-	-559	-0-	136	1	2305	2	Y	-0-			-0-	
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	222	1	2826	2	Y	-0-			-0-	
01	3007 X	2602	-0-	-405	-0-	145	1	2457	2	Y	-0-			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	185355	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL	DEPTH	13470	PERF.	13032	-	13290			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1161	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1140	N	979	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	55	1	924	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	82	1	1046	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1240	N	875	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BURGHER "E"					WELL #:	11	RRCID ->	185378	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL	DEPTH	13095	PERF.	12828	-	12945		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BURGHER "E"					WELL #:	8	RRCID ->	185450	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL	DEPTH	13545	PERF.	13067	-	13330		
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1830	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1571	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	109	1	1706	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	89	1	1512	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	112	1	1421	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1829	N	1421	-0-	-408	-0-	-0-	-0-	79	1	1342	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BURGHER "D"					WELL #:	14	RRCID ->	185484	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL	DEPTH	13280	PERF.	12479	-	12972		
08	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	81	1	1476	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1443	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1496	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	72	1	1212	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1581	N	908	-0-	-673	-0-	-0-	-0-	66	1	842	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1581	N	1146	-0-	-435	-0-	-0-	-0-	64	1	1082	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
PHILLIP IVY "A"					WELL #:	2	RRCID ->	185596	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL	DEPTH	13616	PERF.	13146	-	13346		
08	2762	N	2112	-0-	-650	-0-	-0-	-0-	110	1	2002	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1966	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1610	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1312	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	820	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2139	X	1868	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	104	1	1764	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
NEAL "B"					WELL #:	2	RRCID ->	185932	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	13232	-	13411		
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BURGHER "G"					WELL #:	5	RRCID ->	186127	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.	12342	-	12700		
08	1209	N	617	-0-	-592	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1215	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	812	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1178	N	515	-0-	-663	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1342	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"														
		//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		220903										
		WELL #:		5		RRCID -> 186128		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13228 - 13466		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	113	1	2065	2	Y	-0-		-0-
09		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	128	1	1964	2	Y	-0-		-0-
10		2201 N	2111	-0-	-90	-0-	127	1	1984	2	Y	-0-		-0-
11		2100 N	1864	-0-	-236	-0-	104	1	1760	2	Y	-0-		-0-
12		2170 N	1983	-0-	-187	-0-	144	1	1839	2	Y	-0-		-0-
01		2108 N	1989	-0-	-119	-0-	111	1	1878	2	Y	-0-		-0-
BURGHER "C"														
		WELL #:		11		RRCID -> 186160		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13276 - 13445		
08		3193 X	3110	-0-	-83	-0-	162	1	2948	2	Y	-0-		-0-
09		2970 X	2641	-0-	-329	-0-	161	1	2480	2	Y	-0-		-0-
10		3193 X	2687	-0-	-506	-0-	162	1	2525	2	Y	-0-		-0-
11		3090 X	2665	-0-	-425	-0-	149	1	2516	2	Y	-0-		-0-
12		3162 X	2783	-0-	-379	-0-	203	1	2580	2	Y	-0-		-0-
01		3100 X	2756	-0-	-344	-0-	154	1	2602	2	Y	-0-		-0-
BURGHER "D"														
		WELL #:		13		RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12968 - 13048		
08		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	206	1	3746	2	Y	-0-		-0-
09		3750 X	3717	-0-	-33	-0-	227	1	3490	2	Y	-0-		-0-
10		3875 X	3664	-0-	-211	-0-	221	1	3443	2	Y	-0-		-0-
11		3750 X	3436	-0-	-314	-0-	192	1	3244	2	Y	-0-		-0-
12		3875 X	3592	-0-	-283	-0-	262	1	3330	2	Y	-0-		-0-
01		3937 X	3531	-0-	-406	-0-	197	1	3334	2	Y	-0-		-0-
PARKER, LOUETTA "A"														
		WELL #:		1		RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 17521		PERF.14939 - 15216		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BURGHER "D"														
		WELL #:		16		RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12870 - 12995		
08		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	163	1	2963	2	Y	-0-		-0-
09		2970 X	2966	-0-	-4	-0-	181	1	2785	2	Y	-0-		-0-
10		3069 X	2929	-0-	-140	-0-	177	1	2752	2	Y	-0-		-0-
11		2970 X	2793	-0-	-177	-0-	156	1	2637	2	Y	-0-		-0-
12		3069 X	2693	-0-	-376	-0-	196	1	2497	2	Y	-0-		-0-
01		3131 X	2809	-0-	-322	-0-	157	1	2652	2	Y	-0-		-0-
BURGHER "G"														
		WELL #:		4		RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12798 - 12884		
08		899 N	1	-0-	-898	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
09		510 N	296	-0-	-214	-0-	18	1	278	2	Y	-0-		-0-
10		341 N	306	-0-	-35	-0-	18	1	288	2	Y	-0-		-0-
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	Y	-0-		-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
01		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	101	1	1705	2	Y	-0-		-0-
MOODY "A"														
		WELL #:		6		RRCID -> 186576		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 13116		PERF.11338 - 12892		
08		2418 N	2139	-0-	-279	-0-	111	1	2028	2	Y	-0-		-0-
09		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	132	1	2020	2	Y	-0-		-0-
10		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	130	1	2021	2	Y	-0-		-0-
11		2070 N	2059	-0-	-11	-0-	115	1	1944	2	Y	-0-		-0-
12		2170 N	2135	-0-	-35	-0-	155	1	1980	2	Y	-0-		-0-
01		2139 N	2037	-0-	-102	-0-	114	1	1923	2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 12	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 186643	COMPL.	DATE 07/28/2001	TOTAL	DEPTH 13700	PERF.13084	-	13414						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	620	N	369	-0-	-0-	-251	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	789	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1178	N	376	-0-	-0-	-802	-0-	-0-	23	1	353	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360	N	-0-	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	999	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1188	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BURGHER "D"					WELL #:	15	RRCID -> 186853	COMPL.	DATE 04/09/2016	TOTAL	DEPTH 13435	PERF.12576	-	13259					
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	580	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360	N	306	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403	N	276	-0-	-0-	-127	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510	N	238	-0-	-0-	-272	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310	N	197	-0-	-0-	-113	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279	N	159	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BURGHER "A"					WELL #:	12	RRCID -> 186912	COMPL.	DATE 10/18/2001	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.12715	-	13268					
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527	N	194	-0-	-0-	-333	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BURGHER "C"					WELL #:	14	RRCID -> 187238	COMPL.	DATE 10/17/2001	TOTAL	DEPTH 13670	PERF.13320	-	13476					
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1888	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1795	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2015	N	1914	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	115	1	1799	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1920	N	1755	-0-	-0-	-165	-0-	-0-	98	1	1657	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1984	N	1810	-0-	-0-	-174	-0-	-0-	132	1	1678	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1922	N	1836	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	103	1	1733	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BURGHER "A"					WELL #:	11	RRCID -> 187356	COMPL.	DATE 10/13/2001	TOTAL	DEPTH 13587	PERF.13170	-	13322					
08	992	N	924	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	48	1	876	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1350	N	815	-0-	-0-	-535	-0-	-0-	50	1	765	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1023	N	791	-0-	-0-	-232	-0-	-0-	48	1	743	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1226	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1205	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1522	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	4	RRCID -> 187478	COMPL.	DATE 11/19/2001	TOTAL	DEPTH 13585	PERF.13142	-	13396					
08	1333	N	877	-0-	-0-	-456	-0-	-0-	46	1	831	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1440	N	544	-0-	-0-	-896	-0-	-0-	33	1	511	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1891	N	236	-0-	-0-	-1655	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	840	N	522	-0-	-0-	-318	-0-	-0-	29	1	493	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558	N	83	-0-	-0-	-475	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	167	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MOODY "A"					WELL #:	7	RRCID -> 187570	COMPL.	DATE 11/21/2001	TOTAL	DEPTH 13125	PERF.12338	-	12706					
08	62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	187695	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL	DEPTH	13540	PERF.	13188	-	13332			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6001	-0-	-943	-0-			312	1	5689	2	Y	-0-					-0-
09	6390	X	6244	-0-	-146	-0-			382	1	5862	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	6149	-0-	-82	-0-			371	1	5778	2	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5775	-0-	-135	-0-			322	1	5453	2	Y	-0-					-0-
12	6324	X	5979	-0-	-345	-0-			435	1	5544	2	Y	-0-					-0-
01	6324	X	5817	-0-	-507	-0-			325	1	5492	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"					WELL #:	2	RRCID ->	187872	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	14636	-	14641		
08	6045	X	4710	-0-	-1335	-0-			245	1	4465	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	3945	-0-	-1905	-0-			241	1	3704	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	4274	-0-	-1554	-0-			258	1	4016	2	Y	-0-					-0-
11	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-			342	1	5781	2	Y	-0-					-0-
12	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-			426	1	5427	2	Y	-0-					-0-
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-			271	1	4583	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "A"					WELL #:	14	RRCID ->	187957	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.	13456	-	13514		
08	2976	N	2906	-0-	-70	-0-			151	1	2755	2	Y	-0-					-0-
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-			164	1	2520	2	Y	-0-					-0-
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-			181	1	2828	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-			162	1	2748	2	Y	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-			216	1	2744	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2709	-0-	-236	-0-			151	1	2558	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"					WELL #:	10	RRCID ->	187987	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	13038	-	13247		
08	620	N	591	-0-	-29	-0-			31	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-			43	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	624	-0-	-337	-0-			38	1	586	2	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-			35	1	585	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	649	-0-	-64	-0-			47	1	602	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	615	-0-	-5	-0-			34	1	581	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	3	RRCID ->	188001	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL	DEPTH	13540	PERF.	12882	-	13348		
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-							Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BURGHER "E"					WELL #:	5	RRCID ->	188035	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.	12961	-	13050		
08	3162	X	2667	-0-	-495	-0-			139	1	2528	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2810	-0-	-250	-0-			172	1	2638	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2928	-0-	-234	-0-			177	1	2751	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2829	-0-	-231	-0-			158	1	2671	2	Y	-0-					-0-
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-			213	1	2708	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2793	-0-	-59	-0-			156	1	2637	2	Y	-0-					-0-
NEAL "B"					WELL #:	3	RRCID ->	188061	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL	DEPTH	13610	PERF.	13224	-	13292		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIP IVY "A"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903															CNTY: FREESTONE																																																											
															WELL #: 1															RRCID -> 188146															COMPL. DATE 02/20/2002															TOTAL DEPTH 13600															PERF.13260 - 13385														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE																																																														
08	3534	X	3378	-0-		-156	-0-	-0-			176	1		3202	2	Y	-0-										-0-																																																														
09	3360	X	3279	-0-		-81	-0-	-0-			200	1		3079	2	Y	-0-										-0-																																																														
10	3534	X	3020	-0-		-514	-0-	-0-			182	1		2838	2	Y	-0-										-0-																																																														
11	3420	X	2948	-0-		-472	-0-	-0-			165	1		2783	2	Y	-0-										-0-																																																														
12	3441	X	2727	-0-		-714	-0-	-0-			199	1		2528	2	Y	-0-										-0-																																																														
01	3379	X	2969	-0-		-410	-0-	-0-			166	1		2803	2	Y	-0-										-0-																																																														
IVY, PHILLIP "A"															WELL #: 5															RRCID -> 188254															COMPL. DATE 10/13/2001															TOTAL DEPTH 13575															PERF.13152 - 13320														
08	751	N	751	-0-		-0-	-0-	-0-			39	1		712	2	Y	-0-										-0-																																																														
09	965	N	965	-0-		-0-	-0-	-0-			59	1		906	2	Y	-0-										-0-																																																														
10	1085	N	627	-0-		-458	-0-	-0-			38	1		589	2	Y	-0-										-0-																																																														
11	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-	-0-			70	1		1181	2	Y	-0-										-0-																																																														
12	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	-0-			103	1		1315	2	Y	-0-										-0-																																																														
01	1420	N	1420	-0-		-0-	-0-	-0-			79	1		1341	2	Y	-0-										-0-																																																														
PARKER, J & L "E"															WELL #: 1															RRCID -> 188532															COMPL. DATE 01/17/2002															TOTAL DEPTH 13070															PERF.12718 - 12874														
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-								Y	-0-										-0-																																																														
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-								Y	-0-										-0-																																																														
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-								Y	-0-										-0-																																																														
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-								Y	-0-										-0-																																																														
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-								Y	-0-										-0-																																																														
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-								Y	-0-										-0-																																																														
BURGHER "G"															WELL #: 9															RRCID -> 188570															COMPL. DATE 02/27/2002															TOTAL DEPTH 13200															PERF.12916 - 13010														
08	3503	X	2749	-0-		-754	-0-	-0-			143	1		2606	2	Y	-0-										-0-																																																														
09	3390	X	2679	-0-		-711	-0-	-0-			164	1		2515	2	Y	-0-										-0-																																																														
10	3193	X	2812	-0-		-381	-0-	-0-			170	1		2642	2	Y	-0-										-0-																																																														
11	2670	X	2648	-0-		-22	-0-	-0-			148	1		2500	2	Y	-0-										-0-																																																														
12	3004	X	3004	-0-		-0-	-0-	-0-			219	1		2785	2	Y	-0-										-0-																																																														
01	3198	X	3198	-0-		-0-	-0-	-0-			179	1		3019	2	Y	-0-										-0-																																																														
IVY, PHILLIP "A"															WELL #: 6															RRCID -> 189206															COMPL. DATE 04/26/2002															TOTAL DEPTH 13570															PERF.13275 - 13370														
08	3503	X	2795	-0-		-708	-0-	-0-			145	1		2650	2	Y	-0-										-0-																																																														
09	3390	X	3341	-0-		-49	-0-	-0-			204	1		3137	2	Y	-0-										-0-																																																														
10	3503	X	2664	-0-		-839	-0-	-0-			161	1		2503	2	Y	-0-										-0-																																																														
11	3390	X	2665	-0-		-725	-0-	-0-			149	1		2516	2	Y	-0-										-0-																																																														
12	3430	X	3430	-0-		-0-	-0-	-0-			250	1		3180	2	Y	-0-										-0-																																																														
01	3379	X	2543	-0-		-836	-0-	-0-			142	1		2401	2	Y	-0-										-0-																																																														
BOWERS "A"															WELL #: 1															RRCID -> 189475															COMPL. DATE 04/11/2002															TOTAL DEPTH 13236															PERF.12940 - 13059														
08	1183	N	1183	-0-		-0-	-0-	-0-			62	1		1121	2	Y	-0-										-0-																																																														
09	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	-0-			71	1		1086	2	Y	-0-										-0-																																																														
10	1240	N	1057	-0-		-183	-0-	-0-			64	1		993	2	Y	-0-										-0-																																																														
11	1140	N	746	-0-		-394	-0-	-0-			42	1		704	2	Y	-0-										-0-																																																														
12	1611	N	1611	-0-		-0-	-0-	-0-			117	1		1494	2	Y	-0-										-0-																																																														
01	1338	N	1338	-0-		-0-	-0-	-0-			75	1		1263	2	Y	-0-										-0-																																																														
IVY, PHILLIP "A"															WELL #: 7															RRCID -> 189518															COMPL. DATE 06/05/2002															TOTAL DEPTH 13500															PERF.13094 - 13288														
08	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	-0-			70	1		1277	2	Y	-0-										-0-																																																														
09	2310	X	1171	-0-		-1139	-0-	-0-			72	1		1099	2	Y	-0-										-0-																																																														
10	2387	X	942	-0-		-1445	-0-	-0-			57	1		885	2	Y	-0-										-0-																																																														
11	2310	X	1313	-0-		-997	-0-	-0-			73	1		1240	2	Y	-0-										-0-																																																														
12	1364	X	1092	-0-		-272	-0-	-0-			80	1		1012	2	Y	-0-										-0-																																																														
01	1333	X	1168	-0-		-165	-0-	-0-			65	1		1103	2	Y	-0-										-0-																																																														

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 1		RRCID -> 189530		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 13220		PERF.12882 - 13073	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2798	2	Y	-0-					-0-			
09		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2322	2	Y	-0-					-0-			
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1953	2	Y	-0-					-0-			
11		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2654	2	Y	-0-					-0-			
12		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	2634	2	Y	-0-					-0-			
01		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2558	2	Y	-0-					-0-			
BURGHER "G"													WELL #: 8		RRCID -> 189555		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13000 - 13278	
08		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2581	2	Y	-0-					-0-			
09		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2271	2	Y	-0-					-0-			
10		2387 N	2271	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	137	1	2134	2	Y	-0-					-0-			
11		2310 N	2001	-0-	-309	-0-	-0-	-0-	112	1	1889	2	Y	-0-					-0-			
12		2387 N	2129	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	155	1	1974	2	Y	-0-					-0-			
01		2263 N	2158	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	121	1	2037	2	Y	-0-					-0-			
APC ANDERSON													WELL #: 1		RRCID -> 189696		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13056 - 13226	
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	N	-0-					-0-			
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-			
10		465 N	224	-0-	-241	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-			
11		450 N	39	-0-	-411	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-			
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-			
01		217 N	122	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-			
PARKER, J & L "E"													WELL #: 2		RRCID -> 190006		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 13175		PERF.12883 - 12956	
08		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2499	2	Y	-0-					-0-			
09		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1884	2	Y	-0-					-0-			
10		2263 N	2077	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	125	1	1952	2	Y	-0-					-0-			
11		2190 N	2183	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	122	1	2061	2	Y	-0-					-0-			
12		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2303	2	Y	-0-					-0-			
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1962	2	Y	-0-					-0-			
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 8		RRCID -> 190170		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13152 - 13388	
08		3441 X	3111	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	162	1	2949	2	Y	-0-					-0-			
09		3180 X	2999	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	183	1	2816	2	Y	-0-					-0-			
10		3255 X	3047	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	184	1	2863	2	Y	-0-					-0-			
11		3150 X	3062	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	171	1	2891	2	Y	-0-					-0-			
12		3162 X	3084	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	225	1	2859	2	Y	-0-					-0-			
01		3100 X	3049	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	170	1	2879	2	Y	-0-					-0-			
IVY, BETTY JEAN 'A													WELL #: 2		RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12814 - 13000	
08		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	4071	2	Y	-0-					-0-			
09		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	3950	2	Y	-0-					-0-			
10		4278 X	4216	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	254	1	3962	2	Y	-0-					-0-			
11		4140 X	4052	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	226	1	3826	2	Y	-0-					-0-			
12		4278 X	4234	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	308	1	3926	2	Y	-0-					-0-			
01		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	4455	2	Y	-0-					-0-			
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 5		RRCID -> 190839		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12984 - 13090	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	91 1	1662 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	74 1	1144 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1953 N	966	-0-	-987	-0-	58 1	908 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1710 N	912	-0-	-798	-0-	51 1	861 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	114 1	1453 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	78 1	1311 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181														
08	4061 X	2049	-0-	-2012	-0-	107 1	1942 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3390 X	1369	-0-	-2021	-0-	84 1	1285 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3503 X	2597	-0-	-906	-0-	157 1	2440 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	165 1	2785 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	219 1	2794 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	158 1	2660 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460														
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BURGHER "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
APC CLARIDGE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
APC ANDERSON														
WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242														
08	4836 X	4382	-0-	-454	-0-	228 1	4154 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4680 X	3954	-0-	-726	-0-	242 1	3712 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4836 X	4140	-0-	-696	-0-	250 1	3890 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4530 X	4073	-0-	-457	-0-	227 1	3846 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4681 X	4280	-0-	-401	-0-	312 1	3968 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4371 X	3938	-0-	-433	-0-	220 1	3718 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
APC CLARIDGE "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163														
08	1798 N	1581	-0-	-217	-0-	82 1	1499 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1470 N	1120	-0-	-350	-0-	68 1	1052 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	117 1	1817 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1530 N	803	-0-	-727	-0-	45 1	758 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	101 1	1292 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1612 N	1088	-0-	-524	-0-	61 1	1027 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS "A"													CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 192376													COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 13185			PERF.12556 - 12872								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE										
08	1085 N	534	-0-	-551	-0-		28	1	506	2	Y	-0-					-0-										
09	840 N	548	-0-	-292	-0-		33	1	515	2	Y	-0-					-0-										
10	1023 N	447	-0-	-576	-0-		27	1	420	2	Y	-0-					-0-										
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		64	1	1089	2	Y	-0-					-0-										
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-		63	1	802	2	Y	-0-					-0-										
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-		138	1	2334	2	Y	-0-					-0-										
APC ANDERSON													WELL #: 3			RRCID -> 192976			COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 13485			PERF.12984 - 16116		
08	217 N	142	-0-	-75	-0-		7	1	135	2	N	-0-					-0-										
09	240 N	223	-0-	-17	-0-		14	1	209	2	N	-0-					-0-										
10	279 N	217	-0-	-62	-0-		13	1	204	2	N	-0-					-0-										
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-		11	1	191	2	N	-0-					-0-										
12	217 N	186	-0-	-31	-0-		14	1	172	2	N	-0-					-0-										
01	217 N	204	-0-	-13	-0-		11	1	193	2	N	-0-					-0-										
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 1			RRCID -> 193065			COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 13240			PERF.12931 - 13039		
08	3100 X	3034	-0-	-66	-0-		158	1	2876	2	Y	-0-					-0-										
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-		188	1	2882	2	Y	-0-					-0-										
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-		189	1	2943	2	Y	-0-					-0-										
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-		169	1	2855	2	Y	-0-					-0-										
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-		228	1	2906	2	Y	-0-					-0-										
01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-		174	1	2943	2	Y	-0-					-0-										
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 5			RRCID -> 193615			COMPL. DATE 02/13/2003			TOTAL DEPTH 13335			PERF.12920 - 13132		
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		101	1	1846	2	Y	-0-					-0-										
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		87	1	1334	2	Y	-0-					-0-										
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		106	1	1656	2	Y	-0-					-0-										
11	1890 N	1346	-0-	-544	-0-		75	1	1271	2	Y	-0-					-0-										
12	1457 N	1314	-0-	-143	-0-		96	1	1218	2	Y	-0-					-0-										
01	1767 N	1094	-0-	-673	-0-		61	1	1033	2	Y	-0-					-0-										
BURGHER "G"													WELL #: 13			RRCID -> 193617			COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 13360			PERF.12876 - 13042		
08	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-		152	1	2779	2	Y	-0-					-0-										
09	2580 N	2376	-0-	-204	-0-		145	1	2231	2	Y	-0-					-0-										
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-		169	1	2634	2	Y	-0-					-0-										
11	2850 N	2376	-0-	-474	-0-		133	1	2243	2	Y	-0-					-0-										
12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-		182	1	2312	2	Y	-0-					-0-										
01	2790 N	2358	-0-	-432	-0-		132	1	2226	2	Y	-0-					-0-										
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 4			RRCID -> 193618			COMPL. DATE 02/26/2003			TOTAL DEPTH 13250			PERF.12813 - 13072		
08	3720 X	2604	-0-	-1116	-0-		135	1	2469	2	Y	-0-					-0-										
09	2460 X	1924	-0-	-536	-0-		118	1	1806	2	Y	-0-					-0-										
10	3069 X	1283	-0-	-1786	-0-		77	1	1206	2	Y	-0-					-0-										
11	2970 X	1735	-0-	-1235	-0-		97	1	1638	2	Y	-0-					-0-										
12	2635 X	1639	-0-	-996	-0-		119	1	1520	2	Y	-0-					-0-										
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		91	1	1536	2	Y	-0-					-0-										
APC ANDERSON													WELL #: 4			RRCID -> 193636			COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 13425			PERF.12968 - 13221		
08	5239 X	4502	-0-	-737	-0-		234	1	4268	2	N	-0-					-0-										
09	4590 X	3872	-0-	-718	-0-		237	1	3635	2	N	-0-					-0-										
10	5115 X	4131	-0-	-984	-0-		249	1	3882	2	N	-0-					-0-										
11	4950 X	4294	-0-	-656	-0-		240	1	4054	2	N	-0-					-0-										
12	5115 X	4638	-0-	-477	-0-		338	1	4300	2	N	-0-					-0-										
01	4495 X	3708	-0-	-787	-0-		207	1	3501	2	N	-0-					-0-										

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "C"			//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
					RRCID -> 194153		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL		DEPTH 15500		PERF.14673 - 15400				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURGHER "C"					WELL #: 20		RRCID -> 194230		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL		DEPTH 13412		PERF.13038 - 13219		
08	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	177	1	3228	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	197	1	3027	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3218	-0-	-378	-0-	194	1	3024	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3104	-0-	-376	-0-	173	1	2931	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	231	1	2947	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	173	1	2915	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"					WELL #: 23		RRCID -> 194267		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL		DEPTH 13640		PERF.13226 - 13382		
08	2077	N	1689	-0-	-388	-0-	88	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1633	-0-	-347	-0-	100	1	1533	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1597	-0-	-449	-0-	96	1	1501	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	85	1	1437	2	Y	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	153	1	1942	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1293	-0-	-319	-0-	72	1	1221	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "G"					WELL #: 11		RRCID -> 194271		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL		DEPTH 13255		PERF.12942 - 13091		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"					WELL #: 11		RRCID -> 194296		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL		DEPTH 13625		PERF.13219 - 13426		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #: 3		RRCID -> 195848		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL		DEPTH 13165		PERF.12812 - 12933		
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	194	1	3540	2	Y	-0-					-0-
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	225	1	3451	2	Y	-0-					-0-
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	222	1	3464	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3252	-0-	-228	-0-	181	1	3071	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	1252	-0-	-2344	-0-	91	1	1161	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	1931	-0-	-1851	-0-	108	1	1823	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"					WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL		DEPTH 13378		PERF.12884 - 13180		
08	4092	X	3195	-0-	-897	-0-	166	1	3029	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3383	-0-	-157	-0-	207	1	3176	2	Y	-0-					-0-
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	226	1	3523	2	Y	-0-					-0-
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	197	1	3328	2	Y	-0-					-0-
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	273	1	3480	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	1952	-0-	-1489	-0-	109	1	1843	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171															
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
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	101	1	1545	2	Y	-0-				-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	Y	-0-				-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	81	1	1369	2	Y	-0-				-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	85	1	1076	2	Y	-0-				-0-
01	868 N	515	-0-	-353	-0-	29	1	486	2	Y	-0-				-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334															
08	3658 X	3488	-0-	-170	-0-	181	1	3307	2	Y	-0-				-0-
09	3540 X	3325	-0-	-215	-0-	203	1	3122	2	Y	-0-				-0-
10	3658 X	3420	-0-	-238	-0-	206	1	3214	2	Y	-0-				-0-
11	3540 X	3350	-0-	-190	-0-	187	1	3163	2	Y	-0-				-0-
12	3534 X	3189	-0-	-345	-0-	232	1	2957	2	Y	-0-				-0-
01	3503 X	2682	-0-	-821	-0-	150	1	2532	2	Y	-0-				-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089															
08	1736 N	1272	-0-	-464	-0-	66	1	1206	2	Y	-0-				-0-
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	94	1	1450	2	Y	-0-				-0-
10	1457 N	1097	-0-	-360	-0-	66	1	1031	2	Y	-0-				-0-
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	94	1	1596	2	Y	-0-				-0-
12	1581 N	1042	-0-	-539	-0-	76	1	966	2	Y	-0-				-0-
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	72	1	1220	2	Y	-0-				-0-
PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911															
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	213	1	3873	2	Y	-0-				-0-
09	7350 X	3724	-0-	-3626	-0-	228	1	3496	2	Y	-0-				-0-
10	7595 X	3822	-0-	-3773	-0-	230	1	3592	2	Y	-0-				-0-
11	4950 X	1517	-0-	-3433	-0-	85	1	1432	2	Y	-0-				-0-
12	4154 X	1410	-0-	-2744	-0-	103	1	1307	2	Y	-0-				-0-
01	4092 X	1217	-0-	-2875	-0-	68	1	1149	2	Y	-0-				-0-
KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592															
08	7130 X	6945	-0-	-185	-0-	361	1	6584	2	N	-0-				-0-
09	6840 X	6733	-0-	-107	-0-	412	1	6321	2	N	-0-				-0-
10	7130 X	6911	-0-	-219	-0-	417	1	6494	2	N	-0-				-0-
11	6900 X	6720	-0-	-180	-0-	375	1	6345	2	N	-0-				-0-
12	7130 X	6817	-0-	-313	-0-	496	1	6321	2	N	-0-				-0-
01	6944 X	6782	-0-	-162	-0-	379	1	6403	2	N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 21	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	196231	COMPL.	DATE 06/26/2003	TOTAL	DEPTH 13227	PERF.12606	- 13023						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1443	-0-	-231	-0-		-0-	75	1	1368	2	Y	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-		-0-	82	1	1258	2	Y	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-		-0-	86	1	1347	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1393	-0-	-17	-0-		-0-	78	1	1315	2	Y	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		-0-	104	1	1325	2	Y	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-		-0-	82	1	1380	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"					WELL #:	13	RRCID ->	196233	COMPL.	DATE 06/23/2003	TOTAL	DEPTH 13126	PERF.12789	- 12933					
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-		-0-	49	1	902	2	Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-		-0-	39	1	594	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	633	-0-	-49	-0-		-0-	38	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	633	-0-	-27	-0-		-0-	35	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-		-0-	44	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-		-0-	37	1	624	2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"					WELL #:	2	RRCID ->	196248	COMPL.	DATE 03/13/2003	TOTAL	DEPTH 13260	PERF.12950	- 13074					
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-		-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-		-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-		-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	77	-0-	-140	-0-		-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"					WELL #:	10	RRCID ->	196257	COMPL.	DATE 06/12/2003	TOTAL	DEPTH 13340	PERF.12864	- 13001					
08	1085	N	340	-0-	-745	-0-		-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	176	-0-	-154	-0-		-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-		-0-	32	1	501	2	Y	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-		-0-	46	1	777	2	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-		-0-	33	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	61	-0-	-280	-0-		-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"					WELL #:	14	RRCID ->	196292	COMPL.	DATE 06/04/2003	TOTAL	DEPTH 13350	PERF.13050	- 13164					
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-		-0-	83	1	1521	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	736	-0-	-1364	-0-		-0-	45	1	691	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	1828	-0-	-714	-0-		-0-	110	1	1718	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1269	-0-	-291	-0-		-0-	71	1	1198	2	Y	-0-					-0-
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-		-0-	178	1	2268	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	599	-0-	-1013	-0-		-0-	33	1	566	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #:	8	RRCID ->	196311	COMPL.	DATE 06/18/2003	TOTAL	DEPTH 13160	PERF.12850	- 12980					
08	3999	X	3951	-0-	-48	-0-		-0-	206	1	3745	2	Y	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-		-0-	244	1	3748	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3958	-0-	-41	-0-		-0-	239	1	3719	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3553	-0-	-317	-0-		-0-	198	1	3355	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3846	-0-	-153	-0-		-0-	280	1	3566	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3505	-0-	-556	-0-		-0-	196	1	3309	2	Y	-0-					-0-
PARKER, J & L "E"					WELL #:	5	RRCID ->	196312	COMPL.	DATE 06/24/2003	TOTAL	DEPTH 13020	PERF.12663	- 12799					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 6		RRCID -> 196314		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12928 - 13034	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2624	2	Y	-0-					-0-			
09		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2358	2	Y	-0-					-0-			
10		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2626	2	Y	-0-					-0-			
11		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2565	2	Y	-0-					-0-			
12		2604 N	2498	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	182	1	2316	2	Y	-0-					-0-			
01		2790 N	2466	-0-	-324	-0-	-0-	-0-	138	1	2328	2	Y	-0-					-0-			
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 9		RRCID -> 196468		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13058 - 13144	
08		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	3256	2	Y	-0-					-0-			
09		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	3064	2	Y	-0-					-0-			
10		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	3282	2	Y	-0-					-0-			
11		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	4010	2	Y	-0-					-0-			
12		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	3322	2	Y	-0-					-0-			
01		3472 X	3445	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	193	1	3252	2	Y	-0-					-0-			
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 6		RRCID -> 196598		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13363		PERF.13013 - 13160	
08		6572 X	4396	-0-	-2176	-0-	-0-	-0-	229	1	4167	2	Y	-0-					-0-			
09		6360 X	940	-0-	-5420	-0-	-0-	-0-	57	1	883	2	Y	-0-					-0-			
10		5487 X	2693	-0-	-2794	-0-	-0-	-0-	162	1	2531	2	Y	-0-					-0-			
11		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	6382	2	Y	-0-					-0-			
12		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	6108	2	Y	-0-					-0-			
01		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	5440	2	Y	-0-					-0-			
BURGHER "E"													WELL #: 15		RRCID -> 196693		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 13393		PERF.13084 - 13162	
08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1370	2	Y	-0-					-0-			
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1282	2	Y	-0-					-0-			
10		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1374	2	Y	-0-					-0-			
11		1410 N	1406	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	78	1	1328	2	Y	-0-					-0-			
12		1426 N	1415	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	103	1	1312	2	Y	-0-					-0-			
01		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	79	1	1340	2	Y	-0-					-0-			
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 3		RRCID -> 196882		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13256 - 13436	
08		5890 X	5683	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	296	1	5387	2	Y	-0-					-0-			
09		5700 X	5533	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	338	1	5195	2	Y	-0-					-0-			
10		5704 X	5539	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	334	1	5205	2	Y	-0-					-0-			
11		5490 X	5175	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	289	1	4886	2	Y	-0-					-0-			
12		5704 X	5586	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	407	1	5179	2	Y	-0-					-0-			
01		5704 X	5125	-0-	-579	-0-	-0-	-0-	287	1	4838	2	Y	-0-					-0-			
BURGHER "D"													WELL #: 17		RRCID -> 196900		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 13258		PERF.12958 - 13030	
08		4092 X	2978	-0-	-1114	-0-	-0-	-0-	155	1	2823	2	Y	-0-					-0-			
09		3960 X	3296	-0-	-664	-0-	-0-	-0-	201	1	3095	2	Y	-0-					-0-			
10		3472 X	2716	-0-	-756	-0-	-0-	-0-	164	1	2552	2	Y	-0-					-0-			
11		3360 X	2838	-0-	-522	-0-	-0-	-0-	158	1	2680	2	Y	-0-					-0-			
12		3348 X	2955	-0-	-393	-0-	-0-	-0-	215	1	2740	2	Y	-0-					-0-			
01		3348 X	2363	-0-	-985	-0-	-0-	-0-	132	1	2231	2	Y	-0-					-0-			
BURGHER "D"													WELL #: 19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13040 - 13045	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 23		RRCID -> 196904		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13435		PERF.13120 - 13235	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
08		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	119	1	2167	2	Y	-0-					-0-					
09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	112	1	1721	2	Y	-0-					-0-					
10		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	123	1	1915	2	Y	-0-					-0-					
11		2160 N	1987	-0-	-173	-0-	111	1	1876	2	Y	-0-					-0-					
12		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	147	1	1873	2	Y	-0-					-0-					
01		2046 N	1726	-0-	-320	-0-	97	1	1629	2	Y	-0-					-0-					
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 7		RRCID -> 196906		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 13211		PERF.12948 - 13007	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-					
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-					
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-					
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-					
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-					
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-					
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 9		RRCID -> 196943		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12844 - 12992	
08		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	308	1	5606	2	Y	-0-					-0-					
09		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	210	1	3218	2	Y	-0-					-0-					
10		2666 X	1821	-0-	-845	-0-	110	1	1711	2	Y	-0-					-0-					
11		2580 X	2313	-0-	-267	-0-	129	1	2184	2	Y	-0-					-0-					
12		2666 X	2111	-0-	-555	-0-	154	1	1957	2	Y	-0-					-0-					
01		5921 X	3859	-0-	-2062	-0-	216	1	3643	2	Y	-0-					-0-					
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 7		RRCID -> 197135		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12874 - 13035	
08		3038 N	2986	-0-	-52	-0-	155	1	2831	2	Y	-0-					-0-					
09		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	175	1	2693	2	Y	-0-					-0-					
10		3100 X	2991	-0-	-109	-0-	180	1	2811	2	Y	-0-					-0-					
11		3000 X	2859	-0-	-141	-0-	160	1	2699	2	Y	-0-					-0-					
12		3038 X	2882	-0-	-156	-0-	210	1	2672	2	Y	-0-					-0-					
01		2976 X	2542	-0-	-434	-0-	142	1	2400	2	Y	-0-					-0-					
BURGHER "E"													WELL #: 12		RRCID -> 197210		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13189		PERF.12918 - 12986	
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	Y	-0-					-0-					
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-					
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-					
11		360 N	328	-0-	-32	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-					
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	24	1	308	2	Y	-0-					-0-					
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-					
BURGHER "E"													WELL #: 17		RRCID -> 197238		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13106 - 13181	
08		3472 X	3038	-0-	-434	-0-	158	1	2880	2	Y	-0-					-0-					
09		3270 X	2330	-0-	-940	-0-	142	1	2188	2	Y	-0-					-0-					
10		3472 X	3424	-0-	-48	-0-	206	1	3218	2	Y	-0-					-0-					
11		3360 X	3192	-0-	-168	-0-	178	1	3014	2	Y	-0-					-0-					
12		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	230	1	2932	2	Y	-0-					-0-					
01		3069 X	2309	-0-	-760	-0-	129	1	2180	2	Y	-0-					-0-					
BURGHER "G"													WELL #: 12		RRCID -> 197240		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13328		PERF.12934 - 13152	
08		4216 X	4147	-0-	-69	-0-	216	1	3931	2	Y	-0-					-0-					
09		3990 X	3934	-0-	-56	-0-	240	1	3694	2	Y	-0-					-0-					
10		3999 X	3993	-0-	-6	-0-	241	1	3752	2	Y	-0-					-0-					
11		4020 X	3545	-0-	-475	-0-	198	1	3347	2	Y	-0-					-0-					
12		4154 X	3871	-0-	-283	-0-	282	1	3589	2	Y	-0-					-0-					
01		4154 X	3528	-0-	-626	-0-	197	1	3331	2	Y	-0-					-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"														CNTY: FREESTONE																	
//CONT.// 25978 300 WELL #: 15														NON-ASSOCIATED						CAPACITY											
//CONT.// 220903														RRCID -> 197628						COMPL. DATE 08/06/2003						TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												
BURGHER "C"																															
WELL #: 21														RRCID -> 197710						COMPL. DATE 08/20/2003						TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255					
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-			220	1	4005	2	Y	-0-					-0-												
09	3840	X	2728	-0-	-1112	-0-			167	1	2561	2	Y	-0-					-0-												
10	4464	X	3228	-0-	-1236	-0-			195	1	3033	2	Y	-0-					-0-												
11	4320	X	2962	-0-	-1358	-0-			165	1	2797	2	Y	-0-					-0-												
12	4278	X	3623	-0-	-655	-0-			264	1	3359	2	Y	-0-					-0-												
01	4216	X	3263	-0-	-953	-0-			182	1	3081	2	Y	-0-					-0-												
IVY, BETTY JEAN																															
WELL #: 14														RRCID -> 198357						COMPL. DATE 10/02/2003						TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942					
08	3193	X	2616	-0-	-577	-0-			136	1	2480	2	Y	-0-					-0-												
09	3090	X	2494	-0-	-596	-0-			152	1	2342	2	Y	-0-					-0-												
10	3069	X	2071	-0-	-998	-0-			125	1	1946	2	Y	-0-					-0-												
11	2520	X	1731	-0-	-789	-0-			97	1	1634	2	Y	-0-					-0-												
12	2604	X	1741	-0-	-863	-0-			127	1	1614	2	Y	-0-					-0-												
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-			120	1	2035	2	Y	-0-					-0-												
IVY, PHILLIP "A"																															
WELL #: 15														RRCID -> 198371						COMPL. DATE 09/10/2003						TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371					
08	4278	X	4153	-0-	-125	-0-			216	1	3937	2	Y	-0-					-0-												
09	4080	X	3961	-0-	-119	-0-			242	1	3719	2	Y	-0-					-0-												
10	4216	X	4040	-0-	-176	-0-			244	1	3796	2	Y	-0-					-0-												
11	4080	X	3885	-0-	-195	-0-			217	1	3668	2	Y	-0-					-0-												
12	4216	X	3918	-0-	-298	-0-			285	1	3633	2	Y	-0-					-0-												
01	4154	X	3308	-0-	-846	-0-			185	1	3123	2	Y	-0-					-0-												
BURGHER "C"																															
WELL #: 22														RRCID -> 198884						COMPL. DATE 11/07/2003						TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233					
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-			28	1	513	2	Y	-0-					-0-												
09	660	N	215	-0-	-445	-0-			13	1	202	2	Y	-0-					-0-												
10	682	N	652	-0-	-30	-0-			39	1	613	2	Y	-0-					-0-												
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-			31	1	527	2	Y	-0-					-0-												
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-			32	1	410	2	Y	-0-					-0-												
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-			59	1	991	2	Y	-0-					-0-												
IVY, BETTY JEAN "A"																															
WELL #: 10														RRCID -> 198952						COMPL. DATE 07/25/2003						TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012					
08	2945	X	2146	-0-	-799	-0-			112	1	2034	2	Y	-0-					-0-												
09	2520	X	2073	-0-	-447	-0-			127	1	1946	2	Y	-0-					-0-												
10	2480	X	1792	-0-	-688	-0-			108	1	1684	2	Y	-0-					-0-												
11	2370	X	1873	-0-	-497	-0-			105	1	1768	2	Y	-0-					-0-												
12	2170	X	1900	-0-	-270	-0-			138	1	1762	2	Y	-0-					-0-												
01	1798	N	1781	-0-	-17	-0-			100	1	1681	2	Y	-0-					-0-												
APC CLARIDGE "A"																															
WELL #: 6														RRCID -> 199295						COMPL. DATE 12/17/2003						TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 11				RRCID -> 200246				COMPL. DATE 02/07/2017				TOTAL DEPTH 13448				PERF.12682 - 13142	
M	0	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	
08		2418 N	2286	-0-	-132	-0-	119 1	2167	2	Y	-0-					-0-	
09		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	124 1	1901	2	Y	-0-					-0-	
10		2542 N	2320	-0-	-222	-0-	140 1	2180	2	Y	-0-					-0-	
11		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	144 1	2429	2	Y	-0-					-0-	
12		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	167 1	2121	2	Y	-0-					-0-	
01		2325 N	2308	-0-	-17	-0-	129 1	2179	2	Y	-0-					-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 19				RRCID -> 200779				COMPL. DATE 02/03/2004				TOTAL DEPTH 13255	
																PERF.12812 - 12960	
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 11				RRCID -> 200937				COMPL. DATE 01/06/2004				TOTAL DEPTH 13360	
																PERF.13036 - 13140	
08		3534 X	3089	-0-	-445	-0-	161 1	2928	2	Y	-0-					-0-	
09		3360 X	2944	-0-	-416	-0-	180 1	2764	2	Y	-0-					-0-	
10		3131 X	2983	-0-	-148	-0-	180 1	2803	2	Y	-0-					-0-	
11		3000 X	2903	-0-	-97	-0-	162 1	2741	2	Y	-0-					-0-	
12		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	227 1	2897	2	Y	-0-					-0-	
01		3100 X	3019	-0-	-81	-0-	169 1	2850	2	Y	-0-					-0-	
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 12				RRCID -> 201165				COMPL. DATE 02/06/2004				TOTAL DEPTH 13340	
																PERF.12932 - 13116	
08		4309 X	3796	-0-	-513	-0-	197 1	3599	2	Y	-0-					-0-	
09		4080 X	3986	-0-	-94	-0-	244 1	3742	2	Y	-0-					-0-	
10		4216 X	3766	-0-	-450	-0-	227 1	3539	2	Y	-0-					-0-	
11		4080 X	3693	-0-	-387	-0-	206 1	3487	2	Y	-0-					-0-	
12		4030 X	3850	-0-	-180	-0-	280 1	3570	2	Y	-0-					-0-	
01		4030 X	3727	-0-	-303	-0-	208 1	3519	2	Y	-0-					-0-	
BURGHER "D"				WELL #: 24				RRCID -> 201513				COMPL. DATE 03/04/2004				TOTAL DEPTH 13340	
																PERF.12975 - 13140	
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
PARKER, LOUETTA "A"				WELL #: 2				RRCID -> 202042				COMPL. DATE 02/11/2004				TOTAL DEPTH 16828	
																PERF.14812 - 16815	
08		7688 X	9	-0-	-7679	-0-	9 2			N	-0-					-0-	
09		7440 X	3	-0-	-7437	-0-	3 2			N	-0-					-0-	
10		6386 X	3066	-0-	-3320	-0-	185 1	2881	2	N	-0-					-0-	
11		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	572 1	9681	2	N	-0-					-0-	
12		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	684 1	8715	2	N	-0-					-0-	
01		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	446 1	7522	2	N	-0-					-0-	
BURGHER "E"				WELL #: 16				RRCID -> 202172				COMPL. DATE 02/25/2004				TOTAL DEPTH 13350	
																PERF.13044 - 13154	
08		5580 X	5277	-0-	-303	-0-	274 1	5003	2	Y	-0-					-0-	
09		5400 X	5278	-0-	-122	-0-	323 1	4955	2	Y	-0-					-0-	
10		5580 X	5404	-0-	-176	-0-	326 1	5078	2	Y	-0-					-0-	
11		5340 X	5088	-0-	-252	-0-	284 1	4804	2	Y	-0-					-0-	
12		5363 X	4481	-0-	-882	-0-	326 1	4155	2	Y	-0-					-0-	
01		5363 X	4415	-0-	-948	-0-	247 1	4168	2	Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"				//CONT.// WELL #: 14	25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				//CONT.// WELL #: 14	220903	RRCID -> 202174	COMPL. DATE 04/08/2004	TOTAL	DEPTH 13260	PERF.12944	- 12952						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08		1054 N	632	-0-	-422	-0-	33	1	599	2	Y	-0-					-0-
09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-					-0-
10		1209 N	795	-0-	-414	-0-	48	1	747	2	Y	-0-					-0-
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	683	2	Y	-0-					-0-
12		1085 N	943	-0-	-142	-0-	69	1	874	2	Y	-0-					-0-
01		806 N	650	-0-	-156	-0-	36	1	614	2	Y	-0-					-0-
KNOWLES "A"				WELL #: 3	RRCID -> 202254	COMPL. DATE 04/08/2004	TOTAL	DEPTH 17290	PERF.15170	- 16620							
08		5363 X	5274	-0-	-89	-0-	274	1	5000	2	N	-0-					-0-
09		5220 X	5049	-0-	-171	-0-	309	1	4740	2	N	-0-					-0-
10		5487 X	5456	-0-	-31	-0-	329	1	5127	2	N	-0-					-0-
11		5310 X	5138	-0-	-172	-0-	287	1	4851	2	N	-0-					-0-
12		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	406	1	5164	2	N	-0-					-0-
01		5456 X	5407	-0-	-49	-0-	302	1	5105	2	N	-0-					-0-
OLAJUWON "A"				WELL #: 1	RRCID -> 202286	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL	DEPTH 16790	PERF.14873	- 16506							
08		4371 X	3405	-0-	-966	-0-	177	1	3228	2	N	-0-					-0-
09		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	276	1	4243	2	N	-0-					-0-
10		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	264	1	4121	2	N	-0-					-0-
11		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	238	1	4028	2	N	-0-					-0-
12		4371 X	4322	-0-	-49	-0-	315	1	4007	2	N	-0-					-0-
01		4371 X	3545	-0-	-826	-0-	198	1	3347	2	N	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 14	RRCID -> 202805	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12908	- 13029							
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
APC CLARIDGE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 202810	COMPL. DATE 03/23/2004	TOTAL	DEPTH 13375	PERF.13002	- 13185							
08		3162 X	2867	-0-	-295	-0-	149	1	2718	2	Y	-0-					-0-
09		3060 X	2679	-0-	-381	-0-	164	1	2515	2	Y	-0-					-0-
10		2697 X	2177	-0-	-520	-0-	131	1	2046	2	Y	-0-					-0-
11		2760 X	2511	-0-	-249	-0-	140	1	2371	2	Y	-0-					-0-
12		2852 X	2587	-0-	-265	-0-	188	1	2399	2	Y	-0-					-0-
01		3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	169	1	2846	2	Y	-0-					-0-
APC CLARIDGE "A"				WELL #: 7	RRCID -> 202834	COMPL. DATE 05/13/2004	TOTAL	DEPTH 13550	PERF.13346	- 13356							
08		5208 X	4964	-0-	-244	-0-	258	1	4706	2	Y	-0-					-0-
09		5010 X	4958	-0-	-52	-0-	303	1	4655	2	Y	-0-					-0-
10		5208 X	4963	-0-	-245	-0-	299	1	4664	2	Y	-0-					-0-
11		5040 X	4700	-0-	-340	-0-	262	1	4438	2	Y	-0-					-0-
12		5022 X	4799	-0-	-223	-0-	349	1	4450	2	Y	-0-					-0-
01		5022 X	3862	-0-	-1160	-0-	216	1	3646	2	Y	-0-					-0-
PICKENS "B"				WELL #: 1	RRCID -> 202856	COMPL. DATE 10/16/2003	TOTAL	DEPTH 17376	PERF.15099	- 17100							
08		3720 X	3583	-0-	-137	-0-	186	1	3397	2	N	-0-					-0-
09		3600 X	3406	-0-	-194	-0-	208	1	3198	2	N	-0-					-0-
10		3720 X	3594	-0-	-126	-0-	217	1	3377	2	N	-0-					-0-
11		3600 X	3598	-0-	-2	-0-	201	1	3397	2	N	-0-					-0-
12		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	271	1	3452	2	N	-0-					-0-
01		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	210	1	3550	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "C"			//CONT.// 25978 300 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
			//CONT.// 220903			RRCID -> 202858			COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 16508		PERF.14880 - 16245				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BONNER, HUNTER "A"					WELL #: 8			RRCID -> 202860			COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 13279		PERF.12891 - 13049		
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-	
09	5	N	3	-0-	-2	-0-		3	2		Y	-0-					-0-	
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-	
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-					-0-	
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
REED "C"					WELL #: 1			RRCID -> 202863			COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 16940		PERF.14890 - 15507		
08	2883	X	1994	-0-	-889	-0-		104	1	1890	2	N	-0-				-0-	
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-		158	1	2423	2	N	-0-				-0-	
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-		69	1	1070	2	N	-0-				-0-	
11	1920	N	936	-0-	-984	-0-		52	1	884	2	N	-0-				-0-	
12	2666	N	934	-0-	-1732	-0-		68	1	866	2	N	-0-				-0-	
01	1147	N	980	-0-	-167	-0-		55	1	925	2	N	-0-				-0-	
APC ANDERSON					WELL #: 6			RRCID -> 202892			COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 13430		PERF.13023 - 13270		
08	4123	X	3602	-0-	-521	-0-		187	1	3415	2	N	-0-				-0-	
09	3990	X	3407	-0-	-583	-0-		208	1	3199	2	N	-0-				-0-	
10	4123	X	3346	-0-	-777	-0-		202	1	3144	2	N	-0-				-0-	
11	3750	X	3286	-0-	-464	-0-		183	1	3103	2	N	-0-				-0-	
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-		262	1	3336	2	N	-0-				-0-	
01	3596	X	3440	-0-	-156	-0-		192	1	3248	2	N	-0-				-0-	
PERRENOT "A"					WELL #: 1			RRCID -> 202951			COMPL. DATE 05/12/2016			TOTAL DEPTH 17100		PERF.14900 - 16680		
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		74	1	1358	2	N	-0-				-0-	
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-		52	1	805	2	N	-0-				-0-	
10	1085	N	929	-0-	-156	-0-		56	1	873	2	N	-0-				-0-	
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-		65	1	1096	2	N	-0-				-0-	
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-		98	1	1242	2	N	-0-				-0-	
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		62	1	1049	2	N	-0-				-0-	
IVY, PHILLIP "A"					WELL #: 14			RRCID -> 202999			COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 13480		PERF.13144 - 13154		
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-		181	1	3290	2	Y	-0-				-0-	
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-		204	1	3129	2	Y	-0-				-0-	
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-		206	1	3205	2	Y	-0-				-0-	
11	3210	X	2967	-0-	-243	-0-		166	1	2801	2	Y	-0-				-0-	
12	3317	X	3129	-0-	-188	-0-		228	1	2901	2	Y	-0-				-0-	
01	3472	X	2852	-0-	-620	-0-		159	1	2693	2	Y	-0-				-0-	
IVY, PHILLIPS "A"					WELL #: 17			RRCID -> 203005			COMPL. DATE 06/28/2004			TOTAL DEPTH 13497		PERF.13151 - 13290		
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-		37	1	670	2	Y	-0-				-0-	
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-		26	1	404	2	Y	-0-				-0-	
10	589	N	191	-0-	-398	-0-		12	1	179	2	Y	-0-				-0-	
11	570	N	267	-0-	-303	-0-		15	1	252	2	Y	-0-				-0-	
12	434	N	197	-0-	-237	-0-		14	1	183	2	Y	-0-				-0-	
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-		20	1	330	2	Y	-0-				-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 18	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	203085	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.	13240	-	13305			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5119	-0-	-430	-0-		-0-	266	1	4853	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	3990	-0-	-1230	-0-		-0-	244	1	3746	2	Y	-0-					-0-
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-		-0-	332	1	5176	2	Y	-0-					-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-		-0-	283	1	4797	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	2579	-0-	-2536	-0-		-0-	188	1	2391	2	Y	-0-					-0-
01	5177	X	5125	-0-	-52	-0-		-0-	287	1	4838	2	Y	-0-					-0-
PARKER, LOUETTA "A"					WELL #:	3	RRCID ->	203092	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL	DEPTH	16800	PERF.	14862	-	16720		
08	1178	N	986	-0-	-192	-0-		-0-	51	1	935	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	849	-0-	-591	-0-		-0-	52	1	797	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	769	-0-	-1370	-0-		-0-	46	1	723	2	N	-0-					-0-
11	960	N	605	-0-	-355	-0-		-0-	34	1	571	2	N	-0-					-0-
12	868	N	247	-0-	-621	-0-		-0-	18	1	229	2	N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-		-0-	67	1	1130	2	N	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #:	16	RRCID ->	203328	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL	DEPTH	13368	PERF.	13000	-	13132		
08	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"					WELL #:	13	RRCID ->	203874	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL	DEPTH	13307	PERF.	12910	-	13134		
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
DYNEGY "C"					WELL #:	1	RRCID ->	203896	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL	DEPTH	16875	PERF.	15016	-	16868		
08	4433	X	3588	-0-	-845	-0-		-0-	187	1	3401	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3439	-0-	-731	-0-		-0-	210	1	3229	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3599	-0-	-152	-0-		-0-	217	1	3382	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3619	-0-	-11	-0-		-0-	202	1	3417	2	N	-0-					-0-
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-		-0-	276	1	3508	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2175	-0-	-1421	-0-		-0-	122	1	2053	2	N	-0-					-0-
BURGHER "A"					WELL #:	18	RRCID ->	203988	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL	DEPTH	13686	PERF.	13300	-	13310		
08	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
KNOWLES "A"					WELL #:	2	RRCID ->	204541	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL	DEPTH	17025	PERF.	15062	-	16774		
08	2821	X	2357	-0-	-464	-0-		-0-	123	1	2234	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2254	-0-	-656	-0-		-0-	138	1	2116	2	N	-0-					-0-
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-		-0-	189	1	2943	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2224	-0-	-686	-0-		-0-	124	1	2100	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2244	-0-	-360	-0-		-0-	163	1	2081	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2128	-0-	-879	-0-		-0-	119	1	2009	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"															//CONT.// 25978 300 WELL #: 17															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
															RRCID -> 204551															COMPL. DATE 07/27/2004															TOTAL DEPTH 13683															PERF.13046 - 13476																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																						
08		372 N	335	-0-	-37	-0-			17 1			318 2	Y	-0-				-0-																																																																							
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-			34 1			521 2	Y	-0-				-0-																																																																							
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-			31 1			488 2	Y	-0-				-0-																																																																							
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-			20 1			333 2	Y	-0-				-0-																																																																							
12		558 N	272	-0-	-286	-0-			20 1			252 2	Y	-0-				-0-																																																																							
01		527 N	208	-0-	-319	-0-			12 1			196 2	Y	-0-				-0-																																																																							
EVANS "A"															WELL #: 13															RRCID -> 204926															COMPL. DATE 07/13/2004															TOTAL DEPTH 13542															PERF.13292 - 13297														
08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-			117 1			2140 2	Y	-0-				-0-																																																																							
09		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-			133 1			2039 2	Y	-0-				-0-																																																																							
10		2232 N	2058	-0-	-174	-0-			124 1			1934 2	Y	-0-				-0-																																																																							
11		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-			131 1			2219 2	Y	-0-				-0-																																																																							
12		2232 N	2218	-0-	-14	-0-			162 1			2056 2	Y	-0-				-0-																																																																							
01		2046 N	2019	-0-	-27	-0-			113 1			1906 2	Y	-0-				-0-																																																																							
REED "C"															WELL #: 2															RRCID -> 205075															COMPL. DATE 05/19/2004															TOTAL DEPTH 16888															PERF.13268 - 16744														
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-			32 1			579 2	N	-0-				-0-																																																																							
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-			61 1			936 2	N	-0-				-0-																																																																							
10		837 N	798	-0-	-39	-0-			48 1			750 2	N	-0-				-0-																																																																							
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-			36 1			608 2	N	-0-				-0-																																																																							
12		1023 N	548	-0-	-475	-0-			40 1			508 2	N	-0-				-0-																																																																							
01		806 N	499	-0-	-307	-0-			28 1			471 2	N	-0-				-0-																																																																							
IVY, BETTY JEAN "A"															WELL #: 20															RRCID -> 205145															COMPL. DATE 08/10/2004															TOTAL DEPTH 13276															PERF.12990 - 13000														
08		4185 X	3932	-0-	-253	-0-			205 1			3727 2	Y	-0-				-0-																																																																							
09		4050 X	4003	-0-	-47	-0-			245 1			3758 2	Y	-0-				-0-																																																																							
10		4123 X	4016	-0-	-107	-0-			242 1			3774 2	Y	-0-				-0-																																																																							
11		3990 X	3884	-0-	-106	-0-			217 1			3667 2	Y	-0-				-0-																																																																							
12		4061 X	3969	-0-	-92	-0-			289 1			3680 2	Y	-0-				-0-																																																																							
01		4061 X	3927	-0-	-134	-0-			220 1			3707 2	Y	-0-				-0-																																																																							
IVY, PHILLIP "A"															WELL #: 18															RRCID -> 205148															COMPL. DATE 07/02/2004															TOTAL DEPTH 13586															PERF.13340 - 13350														
08		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-			87 1			1582 2	Y	-0-				-0-																																																																							
09		1680 N	1561	-0-	-119	-0-			95 1			1466 2	Y	-0-				-0-																																																																							
10		1736 N	1680	-0-	-56	-0-			101 1			1579 2	Y	-0-				-0-																																																																							
11		1620 N	1332	-0-	-288	-0-			74 1			1258 2	Y	-0-				-0-																																																																							
12		1612 N	1424	-0-	-188	-0-			104 1			1320 2	Y	-0-				-0-																																																																							
01		1674 N	1407	-0-	-267	-0-			79 1			1328 2	Y	-0-				-0-																																																																							
EVANS "A"															WELL #: 11															RRCID -> 205153															COMPL. DATE 07/09/2004															TOTAL DEPTH 13545															PERF.13234 - 13244														
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-			55 1			997 2	Y	-0-				-0-																																																																							
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-			66 1			1019 2	Y	-0-				-0-																																																																							
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-			68 1			1063 2	Y	-0-				-0-																																																																							
11		930 N	879	-0-	-51	-0-			49 1			830 2	Y	-0-				-0-																																																																							
12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-			82 1			1048 2	Y	-0-				-0-																																																																							
01		1116 N	1063	-0-	-53	-0-			59 1			1004 2	Y	-0-				-0-																																																																							
IVY, BETTY JEAN "A"															WELL #: 21															RRCID -> 205539															COMPL. DATE 01/18/2017															TOTAL DEPTH 13210															PERF.12515 - 12955														
08		4216 X	4070	-0-	-146	-0-			212 1			3858 2	Y	-0-				-0-																																																																							
09		4080 X	4022	-0-	-58	-0-			246 1			3776 2	Y	-0-				-0-																																																																							
10		4123 X	3799	-0-	-324	-0-			229 1			3570 2	Y	-0-				-0-																																																																							
11		3990 X	3552	-0-	-438	-0-			198 1			3354 2	Y	-0-				-0-																																																																							
12		4123 X	2806	-0-	-1317	-0-			204 1			2602 2	Y	-0-				-0-																																																																							
01		4123 X	3020	-0-	-1103	-0-			169 1			2851 2	Y	-0-				-0-																																																																							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300							
IVY, PHILLIP "A"												//CONT.// 220903							
												WELL #: 19				RRCID -> 205542			
												COMPL. DATE 07/02/2004				TOTAL DEPTH 13650			
												PERF.13182				- 13310			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
0																			
08	3100 X	3087	-0-	-13	-0-	161	1	2926	2	Y	-0-					-0-			
09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	185	1	2842	2	Y	-0-					-0-			
10	3224 X	3073	-0-	-151	-0-	185	1	2888	2	Y	-0-					-0-			
11	3120 X	2841	-0-	-279	-0-	159	1	2682	2	Y	-0-					-0-			
12	3131 X	2875	-0-	-256	-0-	209	1	2666	2	Y	-0-					-0-			
01	3131 X	2857	-0-	-274	-0-	160	1	2697	2	Y	-0-					-0-			
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 22				RRCID -> 206501			
												COMPL. DATE 12/01/2004				TOTAL DEPTH 13255			
												PERF.12906				- 13040			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
BURGHER "G"												WELL #: 10				RRCID -> 206675			
												COMPL. DATE 10/08/2004				TOTAL DEPTH 13533			
												PERF.13096				- 13162			
08	7316 X	3596	-0-	-3720	-0-	187	1	3409	2	Y	-0-					-0-			
09	5970 X	3145	-0-	-2825	-0-	192	1	2953	2	Y	-0-					-0-			
10	5239 X	3064	-0-	-2175	-0-	185	1	2879	2	Y	-0-					-0-			
11	4350 X	2687	-0-	-1663	-0-	150	1	2537	2	Y	-0-					-0-			
12	3658 X	2700	-0-	-958	-0-	197	1	2503	2	Y	-0-					-0-			
01	3596 X	1603	-0-	-1993	-0-	90	1	1513	2	Y	-0-					-0-			
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 16				RRCID -> 207137			
												COMPL. DATE 04/29/2004				TOTAL DEPTH 13615			
												PERF.13400				- 13410			
08	4278 X	3936	-0-	-342	-0-	205	1	3731	2	Y	-0-					-0-			
09	3990 X	3980	-0-	-10	-0-	243	1	3737	2	Y	-0-					-0-			
10	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	245	1	3821	2	Y	-0-					-0-			
11	3900 X	3583	-0-	-317	-0-	200	1	3383	2	Y	-0-					-0-			
12	4030 X	3459	-0-	-571	-0-	252	1	3207	2	Y	-0-					-0-			
01	4030 X	3402	-0-	-628	-0-	190	1	3212	2	Y	-0-					-0-			
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 17				RRCID -> 207176			
												COMPL. DATE 06/20/2004				TOTAL DEPTH 13444			
												PERF.13034				- 13282			
08	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	56	1	1025	2	Y	-0-					-0-			
09	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	64	1	988	2	Y	-0-					-0-			
10	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	64	1	994	2	Y	-0-					-0-			
11	1050 N	996	-0-	-54	-0-	56	1	940	2	Y	-0-					-0-			
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	79	1	1008	2	Y	-0-					-0-			
01	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	58	1	988	2	Y	-0-					-0-			
PARKER, LOUETTA "A"												WELL #: 4				RRCID -> 207177			
												COMPL. DATE 06/24/2004				TOTAL DEPTH 16965			
												PERF.14930				- 16892			
08	3162 X	2963	-0-	-199	-0-	154	1	2809	2	Y	-0-					-0-			
09	3030 X	2766	-0-	-264	-0-	169	1	2597	2	Y	-0-					-0-			
10	3131 X	2903	-0-	-228	-0-	175	1	2728	2	Y	-0-					-0-			
11	2910 X	2786	-0-	-124	-0-	155	1	2631	2	Y	-0-					-0-			
12	3007 X	2866	-0-	-141	-0-	209	1	2657	2	Y	-0-					-0-			
01	2976 X	2817	-0-	-159	-0-	158	1	2659	2	Y	-0-					-0-			
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 20				RRCID -> 207278			
												COMPL. DATE 01/05/2005				TOTAL DEPTH 13510			
												PERF.13290				- 13376			
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	93	1	1686	2	Y	-0-					-0-			
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	104	1	1603	2	Y	-0-					-0-			
10	1705 N	1065	-0-	-640	-0-	64	1	1001	2	Y	-0-					-0-			
11	1650 N	1227	-0-	-423	-0-	68	1	1159	2	Y	-0-					-0-			
12	1705 N	1387	-0-	-318	-0-	101	1	1286	2	Y	-0-					-0-			
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	76	1	1279	2	Y	-0-					-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"				//CONT.// 25978 300 220903 WELL #:	19	RRCID ->	207279	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL	DEPTH	13272	PERF.	12918	-	13080	CNTY: FREESTONE	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	20	1	364	2	Y			-0-				-0-	
09	420 N	254	-0-	-166	-0-	16	1	238	2	Y			-0-				-0-	
10	434 N	249	-0-	-185	-0-	15	1	234	2	Y			-0-				-0-	
11	360 N	217	-0-	-143	-0-	12	1	205	2	Y			-0-				-0-	
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	17	1	212	2	Y			-0-				-0-	
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	2	Y			-0-				-0-	

BURGHER "E"				WELL #:	10	RRCID ->	207281	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL	DEPTH	13465	PERF.	13170	-	13254		
08	6479 X	6396	-0-	-83	-0-	333	1	6063	2	Y			-0-				-0-	
09	6270 X	6204	-0-	-66	-0-	379	1	5825	2	Y			-0-				-0-	
10	6479 X	6256	-0-	-223	-0-	377	1	5879	2	Y			-0-				-0-	
11	6270 X	5964	-0-	-306	-0-	333	1	5631	2	Y			-0-				-0-	
12	6479 X	6141	-0-	-338	-0-	447	1	5694	2	Y			-0-				-0-	
01	6417 X	6200	-0-	-217	-0-	347	1	5853	2	Y			-0-				-0-	

EVANS "A"				WELL #:	12	RRCID ->	207283	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.	13228	-	13386		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				-0-	

WILLIFORD "C"				WELL #:	3	RRCID ->	208055	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL	DEPTH	16408	PERF.	14729	-	16346		
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	N			-0-				-0-	
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	41	1	631	2	N			-0-				-0-	
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	38	1	600	2	N			-0-				-0-	
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	38	1	639	2	N			-0-				-0-	
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	48	1	609	2	N			-0-				-0-	
01	651 N	552	-0-	-99	-0-	31	1	521	2	N			-0-				-0-	

BURGHER "A"				WELL #:	16	RRCID ->	208090	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL	DEPTH	13680	PERF.	13200	-	13369		
08	3999 X	3482	-0-	-517	-0-	181	1	3301	2	Y			-0-				-0-	
09	3870 X	3028	-0-	-842	-0-	185	1	2843	2	Y			-0-				-0-	
10	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	213	1	3327	2	Y			-0-				-0-	
11	3660 X	3307	-0-	-353	-0-	185	1	3122	2	Y			-0-				-0-	
12	3534 X	3478	-0-	-56	-0-	253	1	3225	2	Y			-0-				-0-	
01	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	206	1	3477	2	Y			-0-				-0-	

APC ANDERSON				WELL #:	7	RRCID ->	210433	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL	DEPTH	13680	PERF.	13163	-	13666		
08	6014 X	4930	-0-	-1084	-0-	256	1	4674	2	N			-0-				-0-	
09	5370 X	3676	-0-	-1694	-0-	225	1	3451	2	N			-0-				-0-	
10	5549 X	5110	-0-	-439	-0-	308	1	4802	2	N			-0-				-0-	
11	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	301	1	5101	2	N			-0-				-0-	
12	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	382	1	4868	2	N			-0-				-0-	
01	5115 X	4729	-0-	-386	-0-	264	1	4465	2	N			-0-				-0-	

APC CLARIDGE "A"				WELL #:	9	RRCID ->	211853	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.	13200	-	13326		
08	1984 N	1513	-0-	-471	-0-	79	1	1434	2	Y			-0-				-0-	
09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	119	1	1829	2	Y			-0-				-0-	
10	1953 N	1880	-0-	-73	-0-	113	1	1767	2	Y			-0-				-0-	
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	101	1	1713	2	Y			-0-				-0-	
12	1984 N	1677	-0-	-307	-0-	122	1	1555	2	Y			-0-				-0-	
01	1891 N	1565	-0-	-326	-0-	88	1	1477	2	Y			-0-				-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 15		RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12820 - 12958	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
08		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	61 1	1105	2	Y	-0-					-0-						
09		1350 N	1183	-0-	-167	-0-	72 1	1111	2	Y	-0-					-0-						
10		1395 N	1130	-0-	-265	-0-	68 1	1062	2	Y	-0-					-0-						
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	65 1	1095	2	Y	-0-					-0-						
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	88 1	1126	2	Y	-0-					-0-						
01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	73 1	1232	2	Y	-0-					-0-						
APC CLARIDGE "A"													WELL #: 8		RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 13573		PERF.13194 - 13391	
08		402 N	402	-0-	-0-	-0-	21 1	381 2	Y	-0-						-0-						
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	54 1	828 2	Y	-0-						-0-						
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	69 1	1077 2	Y	-0-						-0-						
11		3000 N	3532	-0-	532	532	197 1	3335 2	Y	-0-						-0-						
12		3100 N	2601	-0-	-499	33	189 1	2412 2	Y	-0-						-0-						
01		2239 N	2206	-0-	-33	-0-	123 1	2083 2	Y	-0-						-0-						
PICKENS "A"													WELL #: 1		RRCID -> 212912		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 17267		PERF.15346 - 17040	
08		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	272 1	4966 2	N	-0-						-0-						
09		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	337 1	5170 2	N	-0-						-0-						
10		9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	579 1	9029 2	N	-0-						-0-						
11		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	400 1	6762 2	N	-0-						-0-						
12		8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	620 1	7889 2	N	-0-						-0-						
01		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	167 1	2816 2	N	-0-						-0-						
WILLIFORD "A"													WELL #: 6H		RRCID -> 213582		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 13218		PERF.13509 - 14931	
08		5921 X	5659	-0-	-262	-0-	294 1	5365 2	Y	-0-						-0-						
09		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	351 1	5389 2	Y	-0-						-0-						
10		5890 X	5337	-0-	-553	-0-	322 1	5015 2	Y	-0-						-0-						
11		5550 X	5349	-0-	-201	-0-	298 1	5051 2	Y	-0-						-0-						
12		5828 X	5595	-0-	-233	-0-	407 1	5188 2	Y	-0-						-0-						
01		5828 X	5412	-0-	-416	-0-	303 1	5109 2	Y	-0-						-0-						
BURGHER "D"													WELL #: 25		RRCID -> 213643		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13144 - 13570	
08		744 N	95	-0-	-649	-0-	5 1	90 2	Y	-0-						-0-						
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	167 2	Y	-0-						-0-						
10		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	153 1	2385 2	Y	-0-						-0-						
11		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	116 1	1967 2	Y	-0-						-0-						
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	139 1	1771 2	Y	-0-						-0-						
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	58 1	972 2	Y	-0-						-0-						
APC CLARIDGE "A"													WELL #: 10		RRCID -> 215778		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13556		PERF.12830 - 13307	
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	35 1	635 2	Y	-0-						-0-						
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	38 1	577 2	Y	-0-						-0-						
10		620 N	594	-0-	-26	-0-	36 1	558 2	Y	-0-						-0-						
11		600 N	567	-0-	-33	-0-	32 1	535 2	Y	-0-						-0-						
12		620 N	579	-0-	-41	-0-	42 1	537 2	Y	-0-						-0-						
01		589 N	488	-0-	-101	-0-	27 1	461 2	Y	-0-						-0-						
J & L PARKER "E"													WELL #: 6		RRCID -> 215782		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12792 - 12938	
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	54 1	979 2	Y	-0-						-0-						
09		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	170 1	2616 2	Y	-0-						-0-						
10		1395 N	1209	-0-	-186	-0-	73 1	1136 2	Y	-0-						-0-						
11		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	142 1	2397 2	Y	-0-						-0-						
12		1395 N	1300	-0-	-95	-0-	95 1	1205 2	Y	-0-						-0-						
01		1209 N	422	-0-	-787	-0-	24 1	398 2	Y	-0-						-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIP IVY "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #: 21		25978 300 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
					RRCID -> 216083		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 13998		PERF.13242 - 13900							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	899 N	394	-0-	-505	-0-	20	1	374	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	64	1	986	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	66	1	1028	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	999	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	76	1	963	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	348	-0-	-706	-0-	19	1	329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURGHER "C"			WELL #: 24		RRCID -> 217856		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 13381		PERF.13040 - 13288							
08	6107 X	3268	-0-	-2839	-0-	170	1	3098	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3540 X	1375	-0-	-2165	-0-	84	1	1291	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1953 X	1067	-0-	-886	-0-	64	1	1003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3150 X	1540	-0-	-1610	-0-	86	1	1454	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3255 X	1225	-0-	-2030	-0-	89	1	1136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3255 X	1542	-0-	-1713	-0-	86	1	1456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STOREY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 218150		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 16235		PERF.14864 - 15808							
08	6944 X	6816	-0-	-128	-0-	355	1	6461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6720 X	6687	-0-	-33	-0-	409	1	6278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6944 X	6784	-0-	-160	-0-	409	1	6375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6720 X	6517	-0-	-203	-0-	364	1	6153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6913 X	6638	-0-	-275	-0-	483	1	6155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6913 X	6676	-0-	-237	-0-	373	1	6303	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD "A"			WELL #: 8 H		RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13506 - 14804							
08	5735 X	5184	-0-	-551	-0-	270	1	4914	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5490 X	5035	-0-	-455	-0-	308	1	4727	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5487 X	4720	-0-	-767	-0-	285	1	4435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5220 X	4400	-0-	-820	-0-	246	1	4154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5394 X	5350	-0-	-44	-0-	390	1	4960	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5208 X	4991	-0-	-217	-0-	279	1	4712	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIFORD "A"			WELL #: 7 H		RRCID -> 218273		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13242		PERF.13326 - 14060							
08	7781 X	7363	-0-	-418	-0-	383	1	6980	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7500 X	6949	-0-	-551	-0-	425	1	6524	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	470	1	7332	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7260 X	6987	-0-	-273	-0-	390	1	6597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7502 X	7105	-0-	-397	-0-	517	1	6588	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7812 X	3562	-0-	-4250	-0-	199	1	3363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEGWARD "A"			WELL #: 1		RRCID -> 222542		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 16960		PERF.15214 - 15598							
08	4030 X	4027	-0-	-3	-0-	209	1	3818	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	231	1	3554	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4030 X	3626	-0-	-404	-0-	219	1	3407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3900 X	3493	-0-	-407	-0-	195	1	3298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4030 X	3756	-0-	-274	-0-	274	1	3482	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4030 X	3712	-0-	-318	-0-	208	1	3504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES, ABE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 222978		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 16623		PERF. N/A							
08	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	485	1	8841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	546	1	8386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	542	1	8446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	528	1	8941	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9331 X	8586	-0-	-745	-0-	625	1	7961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9331 X	3987	-0-	-5344	-0-	223	1	3764	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUNNINGHAM "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 2		RRCID -> 223251		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15600 - 16526	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08		10106 X	8747	-0-	-0-	-1359	-0-		455	1	8292	2	N	-0-					-0-			
09		9900 X	8467	-0-	-0-	-1433	-0-		517	1	7950	2	N	-0-					-0-			
10		10230 X	8804	-0-	-0-	-1426	-0-		531	1	8273	2	N	-0-					-0-			
11		9900 X	8476	-0-	-0-	-1424	-0-		473	1	8003	2	N	-0-					-0-			
12		9145 X	8625	-0-	-0-	-520	-0-		628	1	7997	2	N	-0-					-0-			
01		8804 X	8588	-0-	-0-	-216	-0-		480	1	8108	2	N	-0-					-0-			

BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 16		RRCID -> 223592		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13429		PERF.12926 - 13060	
08		558 N	314	-0-	-0-	-244	-0-		16	1	298	2	Y	-0-					-0-			
09		600 N	441	-0-	-0-	-159	-0-		27	1	414	2	Y	-0-					-0-			
10		248 N	162	-0-	-0-	-86	-0-		10	1	152	2	Y	-0-					-0-			
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1176	2	Y	-0-					-0-			
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	435	2	Y	-0-					-0-			
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	481	2	Y	-0-					-0-			

HOLLOWAY "A"													WELL #: 4		RRCID -> 224222		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15850 - 17589	
08		465 N	444	-0-	-0-	-21	-0-		23	1	421	2	N	-0-					-0-			
09		450 N	412	-0-	-0-	-38	-0-		25	1	387	2	N	-0-					-0-			
10		434 N	410	-0-	-0-	-24	-0-		25	1	385	2	N	-0-					-0-			
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	466	2	N	-0-					-0-			
12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	456	2	N	-0-					-0-			
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	443	2	N	-0-					-0-			

APC ANDERSON													WELL #: 9		RRCID -> 228665		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13365		PERF.13042 - 13342	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-			

REED "C"													WELL #: 5		RRCID -> 231651		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 16782		PERF.14711 - 16713	
08		7595 X	6678	-0-	-0-	-917	-0-		347	1	6331	2	N	-0-					-0-			
09		7320 X	6338	-0-	-0-	-982	-0-		387	1	5951	2	N	-0-					-0-			
10		7502 X	6456	-0-	-0-	-1046	-0-		389	1	6067	2	N	-0-					-0-			
11		7020 X	5852	-0-	-0-	-1168	-0-		327	1	5525	2	N	-0-					-0-			
12		6665 X	6572	-0-	-0-	-93	-0-		479	1	6093	2	N	-0-					-0-			
01		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	-0-		417	1	7043	2	N	-0-					-0-			

CUNNINGHAM "A"													WELL #: 1		RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 16755		PERF.14885 - 15014	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-			

HEGWARD "A"													WELL #: 2		RRCID -> 233558		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 15875		PERF.15191 - 15580	
08		4588 X	593	-0-	-0-	-3995	-0-		31	1	562	2	N	-0-					-0-			
09		4440 X	602	-0-	-0-	-3838	-0-		37	1	565	2	N	-0-					-0-			
10		3875 X	692	-0-	-0-	-3183	-0-		42	1	650	2	N	-0-					-0-			
11		3750 X	696	-0-	-0-	-3054	-0-		39	1	657	2	N	-0-					-0-			
12		2263 X	711	-0-	-0-	-1552	-0-		52	1	659	2	N	-0-					-0-			
01		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1581	2	N	-0-					-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STOREY "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													RRCID -> 233561			COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 16635			PERF.14616 - 16521					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
08		5642 X	5193	-0-	-449	-0-	-0-	270	1	4923	2	N	-0-		-0-						-0-						
09		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	4875	2	N	-0-		-0-						-0-						
10		5642 X	5608	-0-	-34	-0-	-0-	338	1	5270	2	N	-0-		-0-						-0-						
11		5460 X	5288	-0-	-172	-0-	-0-	295	1	4993	2	N	-0-		-0-						-0-						
12		5642 X	4930	-0-	-712	-0-	-0-	359	1	4571	2	N	-0-		-0-						-0-						
01		5611 X	4983	-0-	-628	-0-	-0-	279	1	4704	2	N	-0-		-0-						-0-						
PARKER, LOUETTA "A"													WELL #: 5			RRCID -> 233807			COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 15500			PERF.15016 - 15367		
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	N	-0-		-0-						-0-						
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-		-0-						-0-						
10		434 N	242	-0-	-192	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-		-0-						-0-						
11		420 N	154	-0-	-266	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-		-0-						-0-						
12		310 N	88	-0-	-222	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-		-0-						-0-						
01		248 N	113	-0-	-135	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-		-0-						-0-						
REED "C"													WELL #: 3			RRCID -> 234312			COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 16780			PERF.16040 - 16163		
08		3348 X	3173	-0-	-175	-0-	-0-	165	1	3008	2	N	-0-		-0-						-0-						
09		3240 X	908	-0-	-2332	-0-	-0-	55	1	853	2	N	-0-		-0-						-0-						
10		3348 X	17	-0-	-3331	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-						-0-						
11		3240 X	100	-0-	-3140	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-		-0-						-0-						
12		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	3500	2	N	-0-		-0-						-0-						
01		3162 X	2925	-0-	-237	-0-	-0-	164	1	2761	2	N	-0-		-0-						-0-						
REED "C"													WELL #: 4			RRCID -> 234557			COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 15621			PERF.14890 - 15233		
08		7068 X	6211	-0-	-857	-0-	-0-	323	1	5888	2	N	-0-		-0-						-0-						
09		6840 X	5316	-0-	-1524	-0-	-0-	325	1	4991	2	N	-0-		-0-						-0-						
10		6882 X	6792	-0-	-90	-0-	-0-	410	1	6382	2	N	-0-		-0-						-0-						
11		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	6585	2	N	-0-		-0-						-0-						
12		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	6879	2	N	-0-		-0-						-0-						
01		6789 X	6290	-0-	-499	-0-	-0-	352	1	5938	2	N	-0-		-0-						-0-						
CUNNINGHAM "A"													WELL #: 3			RRCID -> 235609			COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 15350			PERF.14650 - 15186		
08		5735 X	4185	-0-	-1550	-0-	-0-	218	1	3967	2	N	-0-		-0-						-0-						
09		5550 X	4201	-0-	-1349	-0-	-0-	257	1	3944	2	N	-0-		-0-						-0-						
10		5053 X	4125	-0-	-928	-0-	-0-	249	1	3876	2	N	-0-		-0-						-0-						
11		4560 X	4333	-0-	-227	-0-	-0-	242	1	4091	2	N	-0-		-0-						-0-						
12		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	4280	2	N	-0-		-0-						-0-						
01		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	4150	2	N	-0-		-0-						-0-						
STOREY "A"													WELL #: 4			RRCID -> 235991			COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 15250			PERF.14816 - 15090		
08		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	7182	2	N	-0-		-0-						-0-						
09		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	7020	2	N	-0-		-0-						-0-						
10		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	7134	2	N	-0-		-0-						-0-						
11		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	6952	2	N	-0-		-0-						-0-						
12		7440 X	7431	-0-	-9	-0-	-0-	541	1	6890	2	N	-0-		-0-						-0-						
01		7440 X	7150	-0-	-290	-0-	-0-	400	1	6750	2	N	-0-		-0-						-0-						
JONES, ABE "A"													WELL #: 2			RRCID -> 241233			COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 15531			PERF.14766 - 14976		
08		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	4783	2	N	-0-		-0-						-0-						
09		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	4452	2	N	-0-		-0-						-0-						
10		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	4349	2	N	-0-		-0-						-0-						
11		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	4212	2	N	-0-		-0-						-0-						
12		4526 X	4477	-0-	-49	-0-	-0-	326	1	4151	2	N	-0-		-0-						-0-						
01		4526 X	3657	-0-	-869	-0-	-0-	204	1	3453	2	N	-0-		-0-						-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OLAJUWON "A"													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4340 X	3204	-0-	-1136	-0-	167	1	3037	2	N	-0-			-0-	
09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	234	1	3597	2	N	-0-			-0-	
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	226	1	3514	2	N	-0-			-0-	
11	3240 X	3055	-0-	-185	-0-	170	1	2885	2	N	-0-			-0-	
12	3968 X	3543	-0-	-425	-0-	258	1	3285	2	N	-0-			-0-	
01	3968 X	3403	-0-	-565	-0-	190	1	3213	2	N	-0-			-0-	
CUNNINGHAM "A"													WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DYNEGY "C"													WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808		
08	7471 X	7112	-0-	-359	-0-	370	1	6742	2	N	-0-			-0-	
09	7200 X	7120	-0-	-80	-0-	435	1	6685	2	N	-0-			-0-	
10	7440 X	7288	-0-	-152	-0-	439	1	6849	2	N	-0-			-0-	
11	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	408	1	6904	2	N	-0-			-0-	
12	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	544	1	6922	2	N	-0-			-0-	
01	7347 X	7314	-0-	-33	-0-	409	1	6905	2	N	-0-			-0-	
KNOWLES "A"													WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478		
08	6851 X	6060	-0-	-791	-0-	315	1	5745	2	N	-0-			-0-	
09	6420 X	6160	-0-	-260	-0-	376	1	5784	2	N	-0-			-0-	
10	6417 X	6347	-0-	-70	-0-	383	1	5964	2	N	-0-			-0-	
11	6060 X	5924	-0-	-136	-0-	331	1	5593	2	N	-0-			-0-	
12	6355 X	6050	-0-	-305	-0-	441	1	5609	2	N	-0-			-0-	
01	6355 X	5991	-0-	-364	-0-	335	1	5656	2	N	-0-			-0-	
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656		
08	5487 X	4774	-0-	-713	-0-	248	1	4526	2	N	-0-			-0-	
09	4920 X	4709	-0-	-211	-0-	288	1	4421	2	N	-0-			-0-	
10	4929 X	4672	-0-	-257	-0-	282	1	4390	2	N	-0-			-0-	
11	4770 X	4263	-0-	-507	-0-	238	1	4025	2	N	-0-			-0-	
12	4867 X	4537	-0-	-330	-0-	330	1	4207	2	N	-0-			-0-	
01	4867 X	4401	-0-	-466	-0-	246	1	4155	2	N	-0-			-0-	
STOREY "A"													WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BURGHER "D"													WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838		
08	2728 N	2667	-0-	-61	-0-	139	1	2528	2	Y	-0-			-0-	
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	153	1	2347	2	Y	-0-			-0-	
10	2728 N	2471	-0-	-257	-0-	149	1	2322	2	Y	-0-			-0-	
11	2580 N	2327	-0-	-253	-0-	130	1	2197	2	Y	-0-			-0-	
12	2573 N	2042	-0-	-531	-0-	149	1	1893	2	Y	-0-			-0-	
01	2480 N	1765	-0-	-715	-0-	99	1	1666	2	Y	-0-			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	1054 N	952	-0-	-102	-0-		952	2		N	-0-		-0-
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		1059	2		N	-0-		-0-
10	1054 N	931	-0-	-123	-0-		931	2		N	-0-		-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-		999	2		N	-0-		-0-
12	1085 N	876	-0-	-209	-0-		876	2		N	-0-		-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		-0-
BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502													
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		1670	2		N	-0-		-0-
09	1440 N	1292	-0-	-148	-0-		1292	2		N	-0-		-0-
10	1457 N	1195	-0-	-262	-0-		1195	2		N	-0-		-0-
11	1470 N	1129	-0-	-341	-0-		1129	2		N	-0-		-0-
12	1333 N	1141	-0-	-192	-0-		1141	2		N	-0-		-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		-0-
HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190													
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1383	2		N	-0-		-0-
09	1230 N	1194	-0-	-36	-0-		1194	2		N	-0-		-0-
10	1271 N	1155	-0-	-116	-0-		1155	2		N	-0-		-0-
11	1230 N	1143	-0-	-87	-0-		1143	2		N	-0-		-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1258	2		N	-0-		-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT		-0-
HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122													
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1394	2		N	-0-		-0-
09	1350 N	1212	-0-	-138	-0-		1212	2		N	-0-		-0-
10	1333 N	1299	-0-	-34	-0-		1299	2		N	-0-		-0-
11	1350 N	1111	-0-	-239	-0-		1111	2		N	-0-		-0-
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1313	2		N	-0-		-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT		-0-
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458													
08	403 N	318	-0-	-85	-0-		318	2		N	-0-		-0-
09	390 N	330	-0-	-60	-0-		330	2		N	-0-		-0-
10	372 N	308	-0-	-64	-0-		308	2		N	-0-		-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-		259	2		N	-0-		-0-
12	341 N	231	-0-	-110	-0-		231	2		N	-0-		-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		-0-
HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183													
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1359	2		N	-0-		-0-
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		1412	2		N	-0-		-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-		974	2		N	-0-		-0-
11	1230 N	602	-0-	-628	-0-		602	2		N	-0-		-0-
12	1271 N	680	-0-	-591	-0-		680	2		N	-0-		-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		-0-

DUBOIS (BARNETT)													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													
MILES													
WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610													
CNTY: JOHNSON													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
EDGEWOOD (COTTON VALLEY)													
JAMEX, INC.													
BACHTEL													
WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11539 - 11571													
CNTY: VAN ZANDT													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	207
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	207
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	207
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	207
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	207
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	207
REZNICEK													
WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11580 - 11618													
08	5735 X	3570	-0-	-2165	-0-	1000	1	2570	2	N	-0-		230
09	5550 X	5408	-0-	-142	-0-	1304	1	4104	2	N	-0-		230
10	5735 X	5442	-0-	-293	-0-	1405	1	4037	2	N	-0-		230
11	5340 X	5273	-0-	-67	-0-	1235	1	4038	2	N	-0-		230
12	5580 X	2715	-0-	-2865	-0-	531	1	2184	2	N	-0-		230
01	5580 X	1198	-0-	-4382	-0-	174	1	1024	2	N	-0-		230
HUMPHRIES													
WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 11645 - 11680													
08	124 X	50	-0-	-74	-0-	14	1	36	2	N	-0-		223
09	120 X	115	-0-	-5	-0-	28	1	87	2	N	-0-		223
10	132 X	132	-0-	-0-	-0-	34	1	98	2	N	-0-		223
11	128 X	128	-0-	-0-	-0-	30	1	98	2	N	-0-		223
12	124 X	59	-0-	-65	-0-	12	1	47	2	N	-0-		223
01	124 X	59	-0-	-65	-0-	9	1	50	2	N	-0-		223
BOMAR													
WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11598 - 11631													
08	1705 X	1547	-0-	-158	-0-	434	1	1113	2	N	-0-		35
09	1620 X	1287	-0-	-333	-0-	310	1	977	2	N	-0-		35
10	1767 X	1406	-0-	-361	-0-	363	1	1043	2	N	-0-		35
11	1710 X	1058	-0-	-652	-0-	248	1	810	2	N	-0-		35
12	1767 X	1176	-0-	-591	-0-	230	1	946	2	N	-0-		35
01	1550 X	1278	-0-	-272	-0-	186	1	1092	2	N	-0-		35
DAVIS													
WELL #: 1 RRCID -> 291657 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 11639 - 11760													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	27591 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365									
PARKER, J.H.				WELL #:	1	RRCID -> 259479	COMPL. DATE 01/26/2010	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12834	- 12900				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIERCE, C. J.				WELL #:	1	RRCID -> 268050	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH 11624	PERF.11363	- 11550				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)					27594 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.					237752									
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 033853	COMPL. DATE 06/26/1964	TOTAL DEPTH 12864	PERF.12784	- 12818				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365									
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 022948	COMPL. DATE 06/12/2019	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11450	- 11460				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 022950	COMPL. DATE 04/23/1962	TOTAL DEPTH 13503	PERF.12752	- 12767				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 033851	COMPL. DATE 01/20/1964	TOTAL DEPTH 14171	PERF.12774	- 12886				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT																		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365																		
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828																		
08	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11450 - 11460																		
08	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828																		
08	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794																		
08	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																		
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386																		
08	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) BASA RESOURCES, INC. COOK "B"										27868 400 053974 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
										WELL #:	3	RRCID -> 137977		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH	9092	PERF. 8890	-	8898
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE		
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE										430368										
										WELL #:	1	RRCID -> 129074		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8947	-	8953
08		2728 N	2051	-0-	-677	-0-	364	1	1622	2	N		59					159		
							65	9												
09		2520 N	109	-0-	-2411	-0-	13	1	78	2	N		16					175		
							18	9												
10		2418 N	1020	-0-	-1398	-0-	127	1	876	2	N		15					190		
							17	9												
11		1980 N	514	-0-	-1466	-0-	75	1	422	2	N		15					205		
							17	9												
12		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	522	1	2004	2	N		26		189	1		42		
							29	9												
01		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	561	1	2113	2	N		57					99		
							63	9												
JACKSON, RON										WELL #:	1	RRCID -> 129516		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8848	-	8855
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
ROBINSON-TERRY										WELL #:	1	RRCID -> 131703		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH	8916	PERF. 8768	-	8780
08		372 N	319	-0-	-53	-0-	144	1	175	2	N		-0-					27		
09		360 N	119	-0-	-241	-0-	71	1	48	2	N		-0-					27		
10		341 N	153	-0-	-188	-0-	74	1	79	2	N		-0-					27		
11		300 N	100	-0-	-200	-0-	62	1	38	2	N		-0-					27		
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	110	1	178	2	N		-0-					27		
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	113	1	190	2	N		-0-					27		
ALBRECHT, MAUDE ESTATE										WELL #:	3	RRCID -> 132791		COMPL. DATE 11/11/1989		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8946	-	8958
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	22	1	100	2	N		-0-					76		
09		120 N	47	-0-	-73	-0-	7	1	40	2	N		-0-					76		
10		124 N	61	-0-	-63	-0-	8	1	53	2	N		-0-					76		
11		120 N	30	-0-	-90	-0-	5	1	25	2	N		-0-					76		
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	122	2	N		-0-					76		
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	2	N		-0-					76		

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		//CONT.// 27868 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368												
ROBINSON-TERRY		WELL #: 2		RRCID -> 135614		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	1045 1	4656 2	145 9	2	N	132	177 1		147
09	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	799 1	4808 2	141 9	2	N	128	190 1		85
10	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	740 1	5101 2	167 9	2	N	152			237
11	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	605 1	3388 2	124 9	2	N	113	191 1		159
12	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	1067 1	4096 2	120 9	2	N	109	178 1		90
01	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	1226 1	4614 2	197 9	2	N	179			269

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"			WELL #: 4		RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911					
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	19 1	84 2	6 1	2	N	-0-			29
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	6 1	35 2	6 1	2	N	-0-			29
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	6 1	44 2	4 1	2	N	-0-			29
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	4 1	21 2	29 1	2	N	-0-			29
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	29 1	110 2	30 1	2	N	-0-			29
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	30 1	113 2				-0-			29

EUNICE (TRAVIS PEAK)		29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689												
SMITH, SHELBY		WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561						
08	775 N	477	-0-	-298	-0-	62 1	415 3	21 1	3	N	-0-			-0-
09	720 N	429	-0-	-291	-0-	21 1	408 3	38 1	3	N	-0-			-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	38 1	755 3	45 1	3	N	-0-			-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	45 1	816 3	36 1	3	N	-0-			-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36 1	701 3	45 1	3	N	-0-			-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	45 1	908 3				-0-			-0-

IRWIN "A"			WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819					
08	961 N	778	-0-	-183	-0-	62 1	716 3	36 1	3	N	-0-			-0-
09	870 N	738	-0-	-132	-0-	36 1	702 3	28 1	3	N	-0-			-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	28 1	566 3	28 1	3	N	-0-			-0-
11	750 N	542	-0-	-208	-0-	28 1	514 3	36 1	3	N	-0-			-0-
12	775 N	755	-0-	-20	-0-	36 1	719 3	34 1	3	N	-0-			-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	34 1	684 3				-0-			-0-

SMITH, SHELBY A			WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775					
08	6851 X	6169	-0-	-682	-0-	248 1	5921 3	301 1	3	N	-0-			-0-
09	6390 X	6110	-0-	-280	-0-	301 1	5809 3	312 1	3	N	-0-			-0-
10	6603 X	6592	-0-	-11	-0-	312 1	6280 3	319 1	3	N	-0-			-0-
11	6240 X	6129	-0-	-111	-0-	319 1	5810 3	322 1	3	N	-0-			-0-
12	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	322 1	6351 3	287 1	3	N	-0-			-0-
01	6603 X	6105	-0-	-498	-0-	287 1	5818 3				-0-			-0-

STORY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952					
08	2573 X	2508	-0-	-65	-0-	124 1	2384 3	121 1	3	N	-0-			-0-
09	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	121 1	2347 3	121 1	3	N	-0-			-0-
10	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	121 1	2435 3	110 1	3	N	-0-			-0-
11	2460 X	2115	-0-	-345	-0-	110 1	2005 3	116 1	3	N	-0-			-0-
12	2542 X	2400	-0-	-142	-0-	116 1	2284 3	118 1	3	N	-0-			-0-
01	2542 X	2517	-0-	-25	-0-	118 1	2399 3				-0-			-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														
LONG, JOE & NELL														
WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2542 X	2508	-0-	-34	-0-	124	1	2384	3	N	-0-			-0-
09	2460 X	2454	-0-	-6	-0-	121	1	2333	3	N	-0-			-0-
10	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	121	1	2425	3	N	-0-			-0-
11	2460 X	1873	-0-	-587	-0-	98	1	1775	3	N	-0-			-0-
12	2542 X	2297	-0-	-245	-0-	111	1	2186	3	N	-0-			-0-
01	2542 X	2464	-0-	-78	-0-	116	1	2348	3	N	-0-			-0-
EUSTACE (SMACKOVER)														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.														
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														
JONES, A. G., GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDSON BROS. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A														
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES, A.G. GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A														
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, HOMER														
WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER)				//CONT.//	29633 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.//										834365							
RICHARDSON BROS. G.U. 1				WELL #:	2	RRCID -> 091254		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12407 - 12632					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
09		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
10		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
11		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
12		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
01		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 091950		COMPL. DATE 07/10/2021		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12513 - 12735					
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 092189		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12487 - 12694					
08		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
09		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
10		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
11		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
12		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
01		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
BYERS, L. E. WWD				WELL #:	1	RRCID -> 112192		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4517 - 4651					
08	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
09	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
10	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
11	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
12	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
01	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
EVANS LAKE, WEST (PETTIT)				29677 300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
INDIAN CREEK				WELL #:	2 T	RRCID -> 117924		COMPL. DATE 08/26/1986		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9944 - 9955					
08	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	-0-
HILL B-6 GAS UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 121291		COMPL. DATE 04/05/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9625 - 9635					
08	665 N		665		-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	632	2	Y	-0-		-0-	-0-
09	1407 N		1407		-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1337	2	Y	-0-		-0-	-0-
10	691 N		691		-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	657	2	Y	-0-		-0-	-0-
11	357 N		357		-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-		-0-	-0-
12	318 N		318		-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-		-0-	-0-
01	62 N	NO RPT			-0-	-62	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-	-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)				//CONT.//		29677 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
HILL K-11 GAS UNIT				WELL #:		2 L	RRCID ->	121532	COMPL. DATE	05/24/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9754 -	9764					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)						29677 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
INDIAN CREEK				WELL #:		2	RRCID ->	117600	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9144 -	9151					
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	428 2	N	-0-										-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	370 2	N	-0-										-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	380 2	N	-0-										-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	319 2	N	-0-										-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	303 2	N	-0-										-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-0-	-279	-0-			N	NO RPT										-0-
HILL B-6 GAS UNIT				WELL #:		2 U	RRCID ->	120916	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8844 -	8850					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-										-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										-0-
HILL K-11 GAS UNIT				WELL #:		2 U	RRCID ->	121533	COMPL. DATE	05/30/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8960 -	8972					
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-										32
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-										32
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-										32
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	32 1									-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			Y	-0-										-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT										-0-
FALLON (TRAVIS PEAK)						30105 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC						189405														
WHISENHUNT, H. E.				WELL #:		1	RRCID ->	169984	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	7021 -	7037					
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	648 2	N	-0-										-0-
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-										-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	5 1	98 2	N	-0-										-0-
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	-0-	6 2		N	-0-										-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-										-0-
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-										-0-
LAURENCE, R. A.				WELL #:		5	RRCID ->	170156	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7370 -	7519					
08	3100 N	2633	-0-	-467	6153	129 1	2504 2	N	-0-											-0-
09	3000 N	2544	-0-	-456	5697	124 1	2420 2	N	-0-											-0-
10	3100 N	2566	-0-	-534	5163	127 1	2439 2	N	-0-											-0-
11	3000 N	2417	-0-	-583	4580	129 1	2288 2	N	-0-											-0-
12	3100 N	2572	-0-	-528	4052	132 1	2440 2	N	-0-											-0-
01	3100 N	2321	-0-	-779	3273	127 1	2194 2	N	-0-											-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CH4 ENERGY SIX, LLC				142193								
BATTLE				WELL #:	1	RRCID -> 243020	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL	DEPTH 13656	PERF.11798	- 13513	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
08	1333 N	1013	-0-	-320	-0-	1013	2			N	-0-	-0-
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-	-0-
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-	-0-
11	990 N	403	-0-	-587	-0-	403	2			N	-0-	-0-
12	1550 N	47	-0-	-1503	-0-	47	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 071064	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL	DEPTH 13378	PERF.10972	- 13142	
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-	-0-
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-	-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-	-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-	-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 074732	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL	DEPTH 13350	PERF.10959	- 11813	
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-	-0-
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-	-0-
10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-	-0-
11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-	-0-
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-	-0-
01	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT	-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2				WELL #:	2	RRCID -> 075269	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.11083	- 11502	
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-	-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-	-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-	-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-	-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 075590	COMPL. DATE 07/02/2009	TOTAL	DEPTH 13509	PERF. 8320	- 12337	
08	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			N	-0-	-0-
09	1050 N	954	-0-	-96	-0-	954	2			N	-0-	-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-	-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-	-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-	-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 084331	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.12398	- 12469	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																													
HILCORP ENERGY COMPANY										30321 300																																																	
THOMPSON, B. W.										//CONT./// 386310																																																	
										WELL #: 1										RRCID -> 100686										COMPL. DATE 09/02/2011										TOTAL DEPTH 14500										PERF. 8620 - 12512									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																						
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M					AMT	CODE	AMT	CODE																																						
08	T. A.		1257	-0-		1257	481773		1255	2	2	9	N		2			2	8		-0-																																						
09	483038 X		1265	-0-		-481773	-0-		1263	2	2	9	N		2			2	8		-0-																																						
10	890 X		890	-0-		-0-	-0-		889	2	1	9	N		1			1	8		-0-																																						
11	1080 N		969	-0-		-111	-0-		968	2	1	9	N		1			1	8		-0-																																						
12	1116 N		950	-0-		-166	-0-		950	2			N		-0-						-0-																																						
01	899 N		NO RPT	-0-		-899	-0-						N		NO RPT						-0-																																						
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2										RRCID -> 106918										COMPL. DATE 08/04/2014										TOTAL DEPTH 13620										PERF. 11031 - 13273									
08	127 N		127	-0-		-0-	-0-		127	2			N		-0-						-0-																																						
09	90 N		80	-0-		-10	-0-		80	2			N		-0-						-0-																																						
10	122 N		122	-0-		-0-	-0-		122	2			N		-0-						-0-																																						
11	120 N		96	-0-		-24	-0-		96	2			N		-0-						-0-																																						
12	93 N		30	-0-		-63	-0-		30	2			N		-0-						-0-																																						
01	124 N		NO RPT	-0-		-124	-0-						N		NO RPT						-0-																																						
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 3										RRCID -> 112196										COMPL. DATE 07/13/1984										TOTAL DEPTH 13700										PERF. 13277 - 13489									
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																						
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1										RRCID -> 142066										COMPL. DATE 06/20/2001										TOTAL DEPTH 12225										PERF. 11532 - 12107									
08	124 N		65	-0-		-59	-0-		65	2			N		-0-						-0-																																						
09	120 X		70	-0-		-50	-0-		70	2			N		-0-						-0-																																						
10	124 X		77	-0-		-47	-0-		77	2			N		-0-						-0-																																						
11	120 X		72	-0-		-48	-0-		72	2			N		-0-						-0-																																						
12	124 X		69	-0-		-55	-0-		69	2			N		-0-						-0-																																						
01	62 X		NO RPT	-0-		-62	-0-						N		NO RPT						-0-																																						
REED GAS UNIT NO. II										WELL #: 1										RRCID -> 148768										COMPL. DATE 02/24/1994										TOTAL DEPTH 12522										PERF. 12096 - 12412									
08	341 N		151	-0-		-190	-0-		151	2			N		-0-						-0-																																						
09	343 N		343	-0-		-0-	-0-		343	2			N		-0-						-0-																																						
10	341 N		254	-0-		-87	-0-		254	2			N		-0-						-0-																																						
11	150 N		114	-0-		-36	-0-		114	2			N		-0-						-0-																																						
12	448 N		448	-0-		-0-	-0-		448	2			N		-0-						-0-																																						
01	248 N		NO RPT	-0-		-248	-0-						N		NO RPT						-0-																																						
SHAW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1										RRCID -> 167188										COMPL. DATE 04/07/2001										TOTAL DEPTH 13600										PERF. 11129 - 12052									
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																						
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2										WELL #: 3										RRCID -> 167802										COMPL. DATE 04/25/2001										TOTAL DEPTH 13700										PERF. 11109 - 12071									
08	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-																																						
09	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-																																						
10	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-																																						
11	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-																																						
12	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-						-0-																																						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT						-0-																																						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 176493		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 12317	
								PERF. 11954 - 12106	
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
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-	-0-
09	3000 N	3586	-0-	586	586	3586 2	N	-0-	-0-
10	870 N	284	-0-	-586	-0-	284 2	N	-0-	-0-
11	780 N	3	-0-	-777	-0-	3 2	N	-0-	-0-
12	806 X	84	-0-	-722	-0-	84 2	N	-0-	-0-
01	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 180517		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818	
								PERF. 8839 - 12590	
08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2464 2	1 9 N	1	1 8
09	3000 N	3071	-0-	71	71	3070 2	1 9 N	1	1 8
10	1957 N	1886	-0-	-71	-0-	1885 2	1 9 N	1	1 8
11	2310 N	1126	-0-	-1184	-0-	1126 2	N	-0-	-0-
12	2387 X	1046	-0-	-1341	-0-	1046 2	N	-0-	-0-
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-		N	NO RPT	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185304		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13050	
								PERF. 10555 - 12953	
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2	N	-0-	202
09	1950 N	1798	-0-	-152	-0-	1798 2	N	-0-	202
10	1953 N	1839	-0-	-114	-0-	1839 2	N	-0-	202
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2	N	-0-	202
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	N	-0-	202
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-		N	NO RPT	202
HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 185688		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375	
								PERF. 8756 - 13204	
08	4061 X	2813	-0-	-1248	-0-	2807 2	6 9 N	5	5 8
09	3930 X	2569	-0-	-1361	-0-	2566 2	3 9 N	3	3 8
10	4061 X	3231	-0-	-830	-0-	3228 2	3 9 N	3	3 8
11	3000 X	2908	-0-	-92	-0-	2906 2	2 9 N	2	2 8
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4047 2	1 9 N	1	1 8
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-		N	NO RPT	-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186999		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 13650	
								PERF. 11165 - 13393	
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-	-0-
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2	N	-0-	-0-
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	-0-	-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-	-0-
12	1767 N	969	-0-	-798	-0-	969 2	N	-0-	-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187074		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900	
								PERF. 8844 - 13357	
08	3100 N	2234	-0-	-866	5203	2234 2	N	-0-	-0-
09	3000 N	2364	-0-	-636	4567	2364 2	N	-0-	-0-
10	3100 N	2277	-0-	-823	3744	2277 2	N	-0-	-0-
11	3000 N	1761	-0-	-1239	2505	1761 2	N	-0-	-0-
12	3100 N	2373	-0-	-727	1778	2373 2	N	-0-	-0-
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-		N	NO RPT	-0-
GIBSON		WELL #: 5		RRCID -> 187178		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625	
								PERF. 8766 - 13521	
08	3007 N	2897	-0-	-110	-0-	2897 2	N	-0-	-0-
09	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2	N	-0-	-0-
10	2914 N	2912	-0-	-2	-0-	2912 2	N	-0-	-0-
11	2790 N	2528	-0-	-262	-0-	2528 2	N	-0-	-0-
12	2914 N	2901	-0-	-13	-0-	2901 2	N	-0-	-0-
01	2914 N	NO RPT	-0-	-2914	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2	N	-0-					-0-
09	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2	N	-0-					-0-
10	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2	N	-0-					-0-
11	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2	N	-0-					-0-
12	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2	N	-0-					-0-
01	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254														
08	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	-0-					-0-
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-					-0-
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-					-0-
11	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-					-0-
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	N	-0-					-0-
01	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834														
08	2418 X	2055	-0-	-363	-0-	2052	2	3 9	N	3	3 8			-0-
09	2340 X	2127	-0-	-213	-0-	2124	2	3 9	N	3	3 8			-0-
10	2418 X	1994	-0-	-424	-0-	1991	2	3 9	N	3	3 8			-0-
11	2340 X	1880	-0-	-460	-0-	1879	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	2418 X	2035	-0-	-383	-0-	2034	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT					-0-
GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742														
08	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-					58
09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	N	-0-					58
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2	N	-0-					58
11	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-					58
12	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2	N	-0-					58
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT					58
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463														
08	3100 N	2351	-0-	-749	1080	2351	2	N	-0-					-0-
09	2705 N	1625	-0-	-1080	-0-	1625	2	N	-0-					-0-
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	N	-0-					-0-
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	-0-					-0-
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-					-0-
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084														
08	3100 X	2273	-0-	-827	-0-	2273	2	N	-0-					19
09	2550 X	2505	-0-	-45	-0-	2505	2	N	-0-					19
10	2635 X	2547	-0-	-88	-0-	2547	2	N	-0-					19
11	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2	N	-0-					19
12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2	N	-0-					19
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT					19
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780														
08	3100 N	2175	-0-	-925	4609	2172	2	3 9	N	3	3 8			-0-
09	3000 N	1893	-0-	-1107	3502	1891	2	2 9	N	2	2 8			-0-
10	3100 N	2270	-0-	-830	2672	2268	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	3000 N	2354	-0-	-646	2026	2352	2	2 9	N	2	2 8			-0-
12	3100 N	2423	-0-	-677	1349	2422	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	189208	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	8734	- 14104
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2604 X	2054	-0-	-550	-0-		2053 2	1 9	N		1	1 8			-0-
09	2520 X	2099	-0-	-421	-0-		2098 2	1 9	N		1	1 8			-0-
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		3814 2	1 9	N		1	1 8			-0-
11	2550 X	1985	-0-	-565	-0-		1985 2		N		-0-				-0-
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-		3589 2		N		-0-				-0-
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				N		NO RPT				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	189450	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL	DEPTH	14220	PERF.	11495	- 13992
08	1209 N	1086	-0-	-123	-0-		1086 2		N		-0-				-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		1228 2		N		-0-				-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		1200 2		N		-0-				-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304 2		N		-0-				-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1324 2		N		-0-				-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N		NO RPT				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	189704	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.	8570	- 12801
08	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-		2155 2	4 9	N		4	4 8			-0-
09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-		3651 2	4 9	N		4	4 8			-0-
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-		3025 2	7 9	N		6	6 8			-0-
11	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-		2455 2	3 9	N		3	3 8			-0-
12	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-		1949 2	1 9	N		1	1 8			-0-
01	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N		NO RPT				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	190765	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.	8992	- 12595
08	2418 N	2203	-0-	-215	-0-		2203 2		N		-0-				-0-
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		2134 2		N		-0-				-0-
10	2356 N	2163	-0-	-193	-0-		2163 2		N		-0-				-0-
11	2130 N	1975	-0-	-155	-0-		1975 2		N		-0-				-0-
12	2201 N	1899	-0-	-302	-0-		1899 2		N		-0-				-0-
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N		NO RPT				-0-
HALL, F. L.				WELL #:	4	RRCID ->	190768	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL	DEPTH	14054	PERF.	10838	- 12684
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	4	RRCID ->	190801	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL	DEPTH	13760	PERF.	11242	- 13661
08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-		3866 2		N		-0-				-0-
09	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-		4779 2		N		-0-				-0-
10	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-		1516 2		N		-0-				-0-
11	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-		1311 2		N		-0-				-0-
12	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-		1470 2		N		-0-				-0-
01	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N		NO RPT				-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	190811	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL	DEPTH	13455	PERF.	8347	- 13310
08	2046 N	2004	-0-	-42	-0-		2004 2		N		-0-				45
09	3000 N	3222	-0-	222	-0-		3222 2		N		-0-				45
10	2205 N	1983	-0-	-222	-0-		1983 2		N		-0-				45
11	1950 N	1283	-0-	-667	-0-		1283 2		N		-0-				45
12	2821 X	1394	-0-	-1427	-0-		1394 2		N		-0-				45
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N		NO RPT				45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
HALL, F. L.				WELL #:		9		RRCID -> 190903		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595		PERF. 8751 - 12326	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-				-0-
09		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-				-0-
10		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-				-0-
11		360 X	209	-0-	-151	-0-	209	2		N	-0-				-0-
12		341 N	209	-0-	-132	-0-	209	2		N	-0-				-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT				-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:		7		RRCID -> 190967		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 13633		PERF.11218 - 13524	
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-				-0-
09		750 N	738	-0-	-12	-0-	738	2		N	-0-				-0-
10		775 N	444	-0-	-331	-0-	444	2		N	-0-				-0-
11		750 N	322	-0-	-428	-0-	322	2		N	-0-				-0-
12		775 N	281	-0-	-494	-0-	281	2		N	-0-				-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		6		RRCID -> 191285		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 13025		PERF.10835 - 12578	
08		3534 X	3494	-0-	-40	-0-	3485	2	9 9	N	8	8 8			-0-
09		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3696	2	9 9	N	8	8 8			-0-
10		3534 X	3518	-0-	-16	-0-	3509	2	9 9	N	8	8 8			-0-
11		3390 X	2726	-0-	-664	-0-	2723	2	3 9	N	3	3 8			-0-
12		3844 X	2806	-0-	-1038	-0-	2805	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				N	NO RPT				-0-
HALL, F. L.				WELL #:		5		RRCID -> 191624		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8902 - 12643	
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
09		120 N	42	-0-	-78	-0-	42	2		N	-0-				-0-
10		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-				-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-				-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		6		RRCID -> 192734		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652 - 12918	
08		3193 X	1088	-0-	-2105	-0-	1088	2		N	-0-				13
09		2430 X	1597	-0-	-833	-0-	1597	2		N	-0-				13
10		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-				13
11		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-				13
12		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-				13
01		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT				13
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		11		RRCID -> 192735		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 13377		PERF.11572 - 12211	
08		3100 N	2403	-0-	-697	1419	2403	2		N	-0-				18
09		3000 N	2136	-0-	-864	555	2136	2		N	-0-				18
10		2840 N	2285	-0-	-555	-0-	2285	2		N	-0-				18
11		2310 N	2095	-0-	-215	-0-	2095	2		N	-0-				18
12		2201 N	2116	-0-	-85	-0-	2116	2		N	-0-				18
01		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT				18
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:		5		RRCID -> 192828		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11316 - 12668	
08		3100 N	2369	-0-	-731	6094	2369	2		N	-0-				-0-
09		3000 N	2335	-0-	-665	5429	2335	2		N	-0-				-0-
10		3100 N	2437	-0-	-663	4766	2437	2		N	-0-				-0-
11		3000 N	2633	-0-	-367	4399	2633	2		N	-0-				-0-
12		3100 N	2553	-0-	-547	3852	2553	2		N	-0-				-0-
01		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	1403				N	NO RPT				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	192922	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL	DEPTH	13422	PERF.11584	-	12228		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08		3100 N	3210	-0-	110	7943	3210	2			N	-0-			108		
09		3000 N	2828	-0-	-172	7771	2828	2			N	-0-			108		
10		3100 N	2672	-0-	-428	7343	2672	2			N	-0-			108		
11		9813 X	2470	-0-	-7343	-0-	2470	2			N	-0-			108		
12		2945 X	2362	-0-	-583	-0-	2362	2			N	-0-			108		
01		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			108		

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6A	RRCID ->	192923	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL	DEPTH	13493	PERF.11102	-	13368		
08		2933 N	2532	-0-	-401	-0-	2532	2			N	-0-			-0-		
09		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-			-0-		
10		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			-0-		
11		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			-0-		
12		1550 X	1006	-0-	-544	-0-	1006	2			N	-0-			-0-		
01		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-		

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	193057	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL	DEPTH	14510	PERF. 8655	-	13102		
08		2313 N	1112	-0-	-1201	-0-	1112	2			N	-0-			21		
09		1470 N	814	-0-	-656	-0-	814	2			N	-0-			21		
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			21		
11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			21		
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			21		
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			21		

HALL, F. L.				WELL #:	6	RRCID ->	193061	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL	DEPTH	12665	PERF. 8664	-	12442		
08		248 N	169	-0-	-79	-0-	168	2	1 9		N	1	1 8		-0-		
09		180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-			-0-		
10		248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-			-0-		
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-		
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-		
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-		

PHILLIPS GAS UNIT 'A'				WELL #:	5	RRCID ->	193063	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL	DEPTH	13810	PERF.11286	-	13741		
08		2542 X	1790	-0-	-752	-0-	1790	2			N	-0-			-0-		
09		2280 N	2175	-0-	-105	-0-	2175	2			N	-0-			-0-		
10		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-			-0-		
11		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			-0-		
12		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-			-0-		
01		2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-		

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	193064	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL	DEPTH	14222	PERF. 8744	-	14028		
08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-		
09		630 N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-			-0-		
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-		
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-		
12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			-0-		
01		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-		

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	193306	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.11071	-	13244		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257														
M	0	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
08		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-		12
09		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-		12
10		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-		12
11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-		12
12		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-		12
01		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		12
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685														
08		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-		-0-
09		2700 X	2440	-0-	-260	-0-	2440	2			N	-0-		-0-
10		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-		-0-
11		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-		-0-
12		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-		-0-
01		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		-0-
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462														
08		310 N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-		-0-
09		270 N	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-		-0-
10		279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-		-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-		-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-		-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744														
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-		-0-
09		360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-		-0-
10		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-		-0-
11		300 N	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-		-0-
12		341 N	76	-0-	-265	-0-	76	2			N	-0-		-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428														
08		1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			N	-0-		-0-
09		1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			N	-0-		-0-
10		1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-		-0-
11		1380 N	1256	-0-	-124	-0-	1256	2			N	-0-		-0-
12		1395 N	1267	-0-	-128	-0-	1267	2			N	-0-		-0-
01		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		-0-
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560														
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2	2	8
09		690 N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-		-0-
10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-		-0-
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-		-0-
12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-		-0-
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 11122 - 13468														
08		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-		-0-
09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-		-0-
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-		-0-
11		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-		-0-
12		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-		-0-
01		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	3	RRCID ->	194794	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.	8831 - 12997			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-				14			
09	2940 X	2782	-0-	-158	-0-	2782	2		N	-0-				14			
10	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2		N	-0-				14			
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-				14			
12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-				14			
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT				14			
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	194956	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.	9028 - 13127			
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-				-0-			
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-				-0-			
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-				-0-			
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-				-0-			
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-				-0-			
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT				-0-			
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	195989	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL	DEPTH	13590	PERF.	11106 - 13314			
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-				23			
09	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		N	-0-				23			
10	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-				23			
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-				23			
12	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-				23			
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT				23			
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	196025	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	8776 - 12751			
08	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2		N	-0-				-0-			
09	750 N	495	-0-	-255	-0-	495	2		N	-0-				-0-			
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-				-0-			
11	810 N	702	-0-	-108	-0-	702	2		N	-0-				-0-			
12	527 N	399	-0-	-128	-0-	399	2		N	-0-				-0-			
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT				-0-			
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	196028	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL	DEPTH	13370	PERF.	11008 - 13199			
08	4061 X	2679	-0-	-1382	-0-	2679	2		N	-0-				-0-			
09	3930 X	3008	-0-	-922	-0-	3008	2		N	-0-				-0-			
10	4061 X	2607	-0-	-1454	-0-	2607	2		N	-0-				-0-			
11	3930 X	2350	-0-	-1580	-0-	2350	2		N	-0-				-0-			
12	3906 X	2281	-0-	-1625	-0-	2281	2		N	-0-				-0-			
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT				-0-			
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1				WELL #:	8	RRCID ->	196046	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL	DEPTH	13960	PERF.	8796 - 11483			
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-				-0-			
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-				-0-			
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-				-0-			
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-				-0-			
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-				-0-			
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT				-0-			
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	196114	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL	DEPTH	12821	PERF.	8744 - 12649			
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-				26			
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-				26			
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-				26			
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-				26			
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-				26			
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				26			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196116		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF. 8975 - 12294	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-	-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1									
		WELL #: 7		RRCID -> 196124		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850	
								PERF. 8721 - 12616	
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2	N	-0-	57
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-	57
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	N	-0-	57
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-	57
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-	57
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	57
BAILEY GAS UNIT "A"									
		WELL #: 8		RRCID -> 196129		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150	
								PERF. 8947 - 12697	
08	2852 X	2390	-0-	-462	-0-	2373 2	17 9 N	15 15 8	-0-
09	2760 X	2434	-0-	-326	-0-	2417 2	17 9 N	15 15 8	-0-
10	2852 X	2404	-0-	-448	-0-	2387 2	17 9 N	15 15 8	-0-
11	2760 X	1705	-0-	-1055	-0-	1698 2	7 9 N	6 6 8	-0-
12	2790 X	471	-0-	-2319	-0-	470 2	1 9 N	1 1 8	-0-
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-		N	NO RPT	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1									
		WELL #: 8		RRCID -> 196238		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012	
								PERF. 8931 - 12918	
08	3534 X	1470	-0-	-2064	-0-	1470 2	N	-0-	-0-
09	2670 X	2012	-0-	-658	-0-	2012 2	N	-0-	-0-
10	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 2	N	-0-	-0-
11	2670 X	2278	-0-	-392	-0-	2278 2	N	-0-	-0-
12	2573 X	2460	-0-	-113	-0-	2460 2	N	-0-	-0-
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-		N	NO RPT	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1									
		WELL #: 13		RRCID -> 196322		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763	
								PERF. 8798 - 12490	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GIBSON									
		WELL #: 11		RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295	
								PERF. 8300 - 12093	
08	1612 X	776	-0-	-836	-0-	776 2	N	-0-	80
09	1020 X	725	-0-	-295	-0-	725 2	N	-0-	80
10	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071 2	N	-0-	80
11	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559 2	N	-0-	80
12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2	N	-0-	80
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-		N	NO RPT	80
HALL, F. L.									
		WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519	
								PERF. 8678 - 12232	
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	N	-0-	-0-
09	1170 N	996	-0-	-174	-0-	996 2	N	-0-	-0-
10	1209 N	906	-0-	-303	-0-	906 2	N	-0-	-0-
11	1170 N	410	-0-	-760	-0-	410 2	N	-0-	-0-
12	1023 N	664	-0-	-359	-0-	664 2	N	-0-	-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5										RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003		
												TOTAL DEPTH 13250		
												PERF. 8895 - 13030		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		N	-0-				114
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-				114
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-				114
11	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-				114
12	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-				114
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 12										RRCID -> 196623		COMPL. DATE 08/03/2003		
												TOTAL DEPTH 12700		
												PERF. 8792 - 12389		
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	630 N	563	-0-	-67	-0-	562	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	930 N	468	-0-	-462	-0-	468	2		N	-0-				-0-
11	930 N	389	-0-	-541	-0-	389	2		N	-0-				-0-
12	589 N	475	-0-	-114	-0-	475	2		N	-0-				-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT				-0-

HALL, F. L.														
WELL #: 15										RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		
												TOTAL DEPTH 12516		
												PERF. 8728 - 12343		
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-				-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-				-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-				-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				-0-

HALL, F. L.														
WELL #: 11										RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		
												TOTAL DEPTH 12800		
												PERF. 8773 - 12439		
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-				-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-				-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-				-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-				-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-				-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT				-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6A										RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		
												TOTAL DEPTH 13922		
												PERF. 11259 - 13779		
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-				-0-
09	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2		N	-0-				-0-
10	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2		N	-0-				-0-
11	3060 X	1071	-0-	-1989	-0-	1071	2		N	-0-				-0-
12	3162 X	2280	-0-	-882	-0-	2280	2		N	-0-				-0-
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				N	NO RPT				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5										RRCID -> 197226		COMPL. DATE 09/06/2003		
												TOTAL DEPTH 13250		
												PERF. 8698 - 12655		
08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-				-0-
09	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-				-0-
10	1798 X	1016	-0-	-782	-0-	1016	2		N	-0-				-0-
11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-				-0-
12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-				-0-
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 15										RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003		
												TOTAL DEPTH 12533		
												PERF. 8702 - 12361		
08	2976 X	2315	-0-	-661	-0-	2315	2		N	-0-				-0-
09	2880 X	2053	-0-	-827	-0-	2053	2		N	-0-				-0-
10	2976 X	1300	-0-	-1676	-0-	1300	2		N	-0-				-0-
11	2880 X	1033	-0-	-1847	-0-	1033	2		N	-0-				-0-
12	2449 X	922	-0-	-1527	-0-	922	2		N	-0-				-0-
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	197717	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	13045	PERF.	9277 - 12860		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			75
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			75
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			75
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			75
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			75
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	198051	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	13362	PERF.	8505 - 13219		
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
09	300 N	149	-0-	-151	-0-	149	2			N	-0-			-0-
10	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	2			N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	198118	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	8725 - 12648		
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-			17
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-			17
10	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-			17
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			17
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			17
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			17

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	198129	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	13204	PERF.	8915 - 13010		
08	558 N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-			48
09	540 N	255	-0-	-285	-0-	255	2			N	-0-			48
10	465 N	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-			48
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-			48
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			48
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			48

RHODES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198361	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	8947 - 13059		
08	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-			-0-
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	198372	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	8533 - 12587		
08	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	2			N	-0-			-0-
09	420 N	175	-0-	-245	-0-	175	2			N	-0-			-0-
10	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-			-0-
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	198642	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	8417 - 13568		
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-			-0-
09	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-			-0-
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-			-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
REED GAS UNIT NO. II										WELL #: 2		RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12580		PERF. 11164 - 12483	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-				14			
09		1110 N	964	-0-	-146	-0-	964	2			N	-0-				14			
10		1085 N	189	-0-	-896	-0-	189	2			N	-0-				14			
11		1260 N	110	-0-	-1150	-0-	110	2			N	-0-				14			
12		992 N	97	-0-	-895	-0-	97	2			N	-0-				14			
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				14			
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 7		RRCID -> 198800		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 12839	
08		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1841	2	50	9	N	45				167			
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-				167			
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-				167			
11		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-				167			
12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-				167			
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				167			
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 198838		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8612 - 12474	
08		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-				-0-			
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				-0-			
10		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-				-0-			
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-			
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				-0-			
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-			
HALL, F. L.										WELL #: 16		RRCID -> 199053		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 13198	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-			
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 199054		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13396		PERF. 10846 - 13189	
08		3100 N	3251	-0-	151	151	3251	2			N	-0-				-0-			
09		2693 N	2542	-0-	-151	-0-	2542	2			N	-0-				-0-			
10		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-				-0-			
11		2250 X	2169	-0-	-81	-0-	2169	2			N	-0-				-0-			
12		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-				-0-			
01		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT				-0-			
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 199476		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8562 - 12319	
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-			
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				-0-			
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-				-0-			
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-			
12		496 N	177	-0-	-319	-0-	177	2			N	-0-				-0-			
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				-0-			
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 199623		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 14101	
08		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2285	2	29	9	N	26	26	8		-0-			
09		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2142	2	25	9	N	23	23	8		-0-			
10		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2474	2	22	9	N	20	20	8		-0-			
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2394	2	15	9	N	14	14	8		-0-			
12		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	2	6	9	N	5	5	8		-0-			
01		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
PERLITZ GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 8										RRCID -> 199625		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844		PERF. 8843 - 12654			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
08		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2		N	-0-				92				
09		2340 X	1567	-0-	-773	-0-	1567	2		N	-0-				92				
10		2418 X	1365	-0-	-1053	-0-	1365	2		N	-0-				92				
11		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-				92				
12		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2		N	-0-				92				
01		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT				92				
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 5		RRCID -> 199719		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 13758		PERF. 11248 - 13576	
08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-				-0-				
09		780 N	757	-0-	-23	-0-	757	2		N	-0-				-0-				
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-				-0-				
11		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-				-0-				
12		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-				-0-				
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT				-0-				
GIBSON										WELL #: 6		RRCID -> 199720		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 8468 - 13552	
08		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-				110				
09		3000 N	3099	-0-	99	99	3099	2		N	-0-				110				
10		3100 N	3420	-0-	320	419	3420	2		N	-0-				110				
11		3000 N	3400	-0-	400	819	3400	2		N	-0-				110				
12		3908 X	3089	-0-	-819	-0-	3089	2		N	-0-				110				
01		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT				110				
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 199721		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13910		PERF. 11341 - 13736	
08		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3277	2	6	9	N	5	5	8	-0-				
09		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2920	2	4	9	N	4	4	8	-0-				
10		2697 X	2502	-0-	-195	-0-	2499	2	3	9	N	3	3	8	-0-				
11		2610 X	2386	-0-	-224	-0-	2384	2	2	9	N	2	2	8	-0-				
12		2697 X	2344	-0-	-353	-0-	2343	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
01		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT				-0-				
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 200033		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 1119 - 12460	
08		2046 N	763	-0-	-1283	-0-	762	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
09		1830 N	1153	-0-	-677	-0-	1152	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
10		899 N	622	-0-	-277	-0-	622	2			N	-0-			-0-				
11		750 N	575	-0-	-175	-0-	575	2			N	-0-			-0-				
12		1178 N	942	-0-	-236	-0-	942	2			N	-0-			-0-				
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT				-0-				
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 200039		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 9011 - 12829	
08		2294 X	1732	-0-	-562	-0-	1726	2	6	9	N	5	5	8	-0-				
09		2220 X	1366	-0-	-854	-0-	1362	2	4	9	N	4	4	8	-0-				
10		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2503	2	2	9	N	2	2	8	-0-				
11		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2605	2	4	9	N	4	4	8	-0-				
12		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2544	2	2	9	N	2	2	8	-0-				
01		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT				-0-				
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 7		RRCID -> 200274		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 11186 - 13586	
08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-				-0-				
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-				-0-				
10		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-				-0-				
11		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-				-0-				
12		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-				-0-				
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT				-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	200619	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL	DEPTH	14280	PERF.	8721 -	14103
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-				-0-
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-				-0-
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2		N	-0-				-0-
11		510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2		N	-0-				-0-
12		527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2		N	-0-				-0-
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT				-0-
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	11	RRCID ->	200639	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL	DEPTH	13110	PERF.	8906 -	12614
08		713 X	494	-0-	-219	-0-	493	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09		2700 X	472	-0-	-2228	-0-	471	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10		2790 X	1324	-0-	-1466	-0-	1323	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11		2700 X	448	-0-	-2252	-0-	448	2		N	-0-				-0-
12		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-				-0-
01		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	200861	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL	DEPTH	13160	PERF.	11518 -	12941
08		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2		N	-0-				-0-
09		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-				-0-
10		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2		N	-0-				-0-
11		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2		N	-0-				-0-
12		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2		N	-0-				-0-
01		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	200870	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	8944 -	12462
08		807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-				-0-
09		30 X	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-				-0-
10		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
11		780 N	397	-0-	-383	-0-	397	2		N	-0-				-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-				-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	200973	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL	DEPTH	13368	PERF.	8695 -	13254
08		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-				-0-
09		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		N	-0-				-0-
10		2852 X	2594	-0-	-258	-0-	2594	2		N	-0-				-0-
11		2760 X	2536	-0-	-224	-0-	2536	2		N	-0-				-0-
12		2852 N	2775	-0-	-77	-0-	2775	2		N	-0-				-0-
01		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	201236	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	8808 -	12624
08		3441 X	2729	-0-	-712	-0-	2721	2	8 9	N	7	7 8			-0-
09		3330 X	2495	-0-	-835	-0-	2488	2	7 9	N	6	6 8			-0-
10		3441 X	1473	-0-	-1968	-0-	1472	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11		2760 X	2074	-0-	-686	-0-	2072	2	2 9	N	2	2 8			-0-
12		2728 X	2362	-0-	-366	-0-	2361	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	201564	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL	DEPTH	14272	PERF.	11136 -	14150
08		3100 N	2346	-0-	-754	1135	2343	2	3 9	N	3	3 8			-0-
09		3000 N	1891	-0-	-1109	26	1888	2	3 9	N	3	3 8			-0-
10		2986 N	2960	-0-	-26	-0-	2957	2	3 9	N	3	3 8			-0-
11		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2108	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2547	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N	NO RPT				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	N	-0-
09	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-
10	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-
11	1530 X	1238	-0-	-292	-0-	1238	2	N	-0-
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864									
08	1891 N	1204	-0-	-687	-0-	1204	2	N	-0-
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-
11	1170 N	1039	-0-	-131	-0-	1039	2	N	-0-
12	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	1347	2	N	-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020									
08	1612 N	1273	-0-	-339	-0-	1266	2	7 9 N	6 8
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	2	6 9 N	5 8
10	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1412	2	3 9 N	3 8
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1253	2	2 9 N	2 8
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1 9 N	1 8
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030									
08	3100 N	1978	-0-	-1122	2148	1978	2	N	-0-
09	3000 N	1916	-0-	-1084	1064	1916	2	N	-0-
10	2925 N	1861	-0-	-1064	-0-	1861	2	N	-0-
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566									
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-
09	480 N	396	-0-	-84	-0-	396	2	N	-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2	N	-0-
12	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	2	N	-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390									
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-
09	750 N	588	-0-	-162	-0-	588	2	N	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-
11	720 N	459	-0-	-261	-0-	459	2	N	-0-
12	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2	N	-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657									
08	3100 N	2216	-0-	-884	1140	2216	2	N	-0-
09	2913 N	1773	-0-	-1140	-0-	1749	2	24 9 N	22
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	-0-
11	2130 N	2015	-0-	-115	-0-	2001	2	14 9 N	13
12	3100 N	3294	-0-	194	194	3294	2	N	-0-
01	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944													
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 AMT CODE BALANCE										
08	2883 X	648	-0-	-2235	-0-	648	2		N	-0-			-0-
09	2790 X	590	-0-	-2200	-0-	590	2		N	-0-			-0-
10	2232 X	1954	-0-	-278	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10967 - 13197													
08	8387 X	5720	-0-	-2667	-0-	5720	2		N	-0-			-0-
09	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2		N	-0-			-0-
10	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
11	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2		N	-0-			-0-
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		N	-0-			-0-
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978													
08	4247 X	3072	-0-	-1175	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
09	4110 X	2809	-0-	-1301	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
10	4247 X	2737	-0-	-1510	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	2177	-0-	-973	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624													
08	2542 X	2160	-0-	-382	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
09	2460 X	1863	-0-	-597	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
10	2542 X	2469	-0-	-73	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
11	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-			-0-
12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501													
08	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			56
09	2220 X	1833	-0-	-387	-0-	1833	2		N	-0-			56
10	2387 X	2269	-0-	-118	-0-	2269	2		N	-0-			56
11	2520 X	2156	-0-	-364	-0-	2156	2		N	-0-			56
12	2604 X	2343	-0-	-261	-0-	2343	2		N	-0-			56
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT			56
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370													
08	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2		N	-0-			50
09	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	2		N	-0-			50
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			50
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			50
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			50
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			50
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862													
08	3596 X	3539	-0-	-57	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
09	3450 X	2871	-0-	-579	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
10	3565 X	2764	-0-	-801	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	2623	-0-	-827	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	3035	-0-	-530	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 N	2149	-0-	-951	97	2149	2			N	-0-			-0-
09	490 N	393	-0-	-97	-0-	393	2			N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3665	-0-	565	565	3665	2			N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	255					N	NO RPT			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244														
08	6355 X	5677	-0-	-678	-0-	5677	2			N	-0-			-0-
09	5880 X	5680	-0-	-200	-0-	5680	2			N	-0-			-0-
10	6076 X	5427	-0-	-649	-0-	5427	2			N	-0-			-0-
11	5880 X	5024	-0-	-856	-0-	5024	2			N	-0-			-0-
12	5859 X	5486	-0-	-373	-0-	5486	2			N	-0-			-0-
01	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522														
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			18
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			18
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			18
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			18
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			18
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			18
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386														
08	3100 N	3246	-0-	146	874	3246	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	3873	-0-	873	1747	3873	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	3349	-0-	249	1996	3349	2			N	-0-			-0-
11	4455 X	2459	-0-	-1996	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
12	2294 X	2025	-0-	-269	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034														
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-			81
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			81
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			81
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			81
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			81
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			81
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402														
08	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
09	3630 X	3287	-0-	-343	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-			-0-
11	4080 X	2682	-0-	-1398	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
12	4216 X	3467	-0-	-749	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
01	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648														
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1984 2	3 9	N	3	3 8			-0-
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1700 2	2 9	N	2	2 8			-0-
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1520 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1570 2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-				-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF. 11037 - 13379													
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-				-0-
09	480 N	428	-0-	-52	-0-	428 2		N	-0-				-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-				-0-
11	570 N	462	-0-	-108	-0-	462 2		N	-0-				-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-				-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 11420 - 12774													
08	3100 N	2008	-0-	-1092	897	2004 2	4 9	N	4	4 8			-0-
09	2781 N	1884	-0-	-897	-0-	1880 2	4 9	N	4	4 8			-0-
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1586 2	3 9	N	3	3 8			-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1349 2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1422 2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT				-0-
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF. 10959 - 12245													
08	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860 2		N	-0-				23
09	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2		N	-0-				23
10	3162 X	953	-0-	-2209	-0-	953 2		N	-0-				23
11	3060 X	1270	-0-	-1790	-0-	1270 2		N	-0-				23
12	3162 X	1664	-0-	-1498	-0-	1664 2		N	-0-				23
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT				23
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11868 - 13838													
08	3875 X	2650	-0-	-1225	-0-	2650 2		N	-0-				-0-
09	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2		N	-0-				-0-
10	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		N	-0-				-0-
11	3750 X	1267	-0-	-2483	-0-	1267 2		N	-0-				-0-
12	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593 2		N	-0-				-0-
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT				-0-
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690													
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-				-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-				-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-				-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-				-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 11202 - 12536													
08	3100 N	2339	-0-	-761	4080	2339 2		N	-0-				-0-
09	3000 N	1452	-0-	-1548	2532	1452 2		N	-0-				-0-
10	3100 N	2318	-0-	-782	1750	2318 2		N	-0-				-0-
11	3000 N	2107	-0-	-893	857	2107 2		N	-0-				-0-
12	3056 N	2199	-0-	-857	-0-	2199 2		N	-0-				-0-
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3441 X	1523	-0-	-1918	-0-	1523 2								-0-
09	2580 X	1185	-0-	-1395	-0-	1185 2								-0-
10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 2								-0-
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 2								-0-
12	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2								-0-
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-									-0-
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362														
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-									142
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									142
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									142
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									142
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									142
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-									142
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814														
08	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2								-0-
09	4740 X	4311	-0-	-429	-0-	4311 2								-0-
10	4805 X	4582	-0-	-223	-0-	4582 2								-0-
11	4740 X	4308	-0-	-432	-0-	4308 2								-0-
12	4898 X	4212	-0-	-686	-0-	4212 2								-0-
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-									-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508														
08	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 2								-0-
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2								-0-
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2								-0-
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 2								-0-
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2								-0-
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-									-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059														
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2								-0-
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2								-0-
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2								-0-
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2								-0-
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2								-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-									-0-
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547														
08	3100 N	2338	-0-	-762	5189	2337 2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	3000 N	2199	-0-	-801	4388	2198 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	3100 N	2172	-0-	-928	3460	2172 2		N						-0-
11	3000 N	2348	-0-	-652	2808	2348 2		N						-0-
12	3100 N	2392	-0-	-708	2100	2392 2		N						-0-
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	1940	-0-	-1160	742	1940	2			N	-0-			-0-
09	2469 N	1727	-0-	-742	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
10	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	1884	2			N	-0-			-0-
11	1890 N	1819	-0-	-71	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680														
08	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-			23
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-			23
10	558 N	146	-0-	-412	-0-	146	2			N	-0-			23
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-			23
12	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-			23
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			23
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908														
08	961 N	558	-0-	-403	-0-	558	2			N	-0-			-0-
09	510 N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-			-0-
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313														
08	1550 N	1290	-0-	-260	-0-	1290	2			N	-0-			91
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			91
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			91
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			91
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			91
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			91
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690														
08	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702														
08	3627 X	2845	-0-	-782	-0-	2841	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	2880 X	2705	-0-	-175	-0-	2702	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	2976 X	1732	-0-	-1244	-0-	1730	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2760 X	1478	-0-	-1282	-0-	1477	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	2852 X	2516	-0-	-336	-0-	2515	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866														
08	2575 N	2145	-0-	-430	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
09	1890 N	1709	-0-	-181	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
10	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
11	1980 N	1653	-0-	-327	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
12	1767 N	1541	-0-	-226	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 8		RRCID -> 210909		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF. 8432 - 13569	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
08		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N		-0-					-0-	
09		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N		-0-					-0-	
10		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N		-0-					-0-	
11		1590 N	1135	-0-	-455	-0-	1135	2			N		-0-					-0-	
12		2077 N	925	-0-	-1152	-0-	925	2			N		-0-					-0-	
01		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N		NO RPT					-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 210914		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 11552 - 12976	
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N		-0-					-0-	
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N		-0-					-0-	
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N		-0-					-0-	
11		300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N		-0-					-0-	
12		310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N		-0-					-0-	
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N		NO RPT					-0-	

HALL, F. L.										WELL #: 22		RRCID -> 210934		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8901 - 12429	
08		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1691	2	7	9	N		6		6	8		-0-	
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	N		1		1	8		-0-	
10		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1575	2	2	9	N		2		2	8		-0-	
11		1440 N	1321	-0-	-119	-0-	1320	2	1	9	N		1		1	8		-0-	
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N		-0-					-0-	
01		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N		NO RPT					-0-	

TUMLINSON "A"										WELL #: 2		RRCID -> 211426		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12760		PERF. 12191 - 12590	
08		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N		-0-					-0-	
09		2970 X	2888	-0-	-82	-0-	2888	2			N		-0-					-0-	
10		3193 X	1821	-0-	-1372	-0-	1821	2			N		-0-					-0-	
11		3210 X	2835	-0-	-375	-0-	2835	2			N		-0-					-0-	
12		3317 X	1066	-0-	-2251	-0-	1066	2			N		-0-					-0-	
01		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N		NO RPT					-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 211540		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 13960		PERF. 11360 - 13780	
08		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N		-0-					-0-	
09		4260 X	4167	-0-	-93	-0-	4167	2			N		-0-					-0-	
10		4402 X	4002	-0-	-400	-0-	4002	2			N		-0-					-0-	
11		4410 X	3284	-0-	-1126	-0-	3284	2			N		-0-					-0-	
12		4557 X	3563	-0-	-994	-0-	3563	2			N		-0-					-0-	
01		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N		NO RPT					-0-	

BATTLE, BETTY										WELL #: 1		RRCID -> 211766		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 10746 - 13392	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N		-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N		-0-					-0-	
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N		-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
01		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N		NO RPT					-0-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 211786		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8884 - 12706	
08		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2889	2	21	9	N		19		19	8		-0-	
09		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2976	2	14	9	N		13		13	8		-0-	
10		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3077	2	24	9	N		22		22	8		-0-	
11		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3012	2	10	9	N		9		9	8		-0-	
12		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3357	2	3	9	N		3		3	8		-0-	
01		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N		NO RPT					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699														
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 AMT CODE BALANCE											
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
10	2170 N	1917	-0-	-253	-0-	1916	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
11	750 N	258	-0-	-492	-0-	258	2			N	-0-			-0-
12	1333 N	603	-0-	-730	-0-	603	2			N	-0-			-0-
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF. 11260 - 13594														
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	949	-0-	-353	-0-	949	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463														
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF. 11459 - 13867														
08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-			3
09	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-			3
10	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-			3
11	6990 X	6084	-0-	-906	-0-	6084	2			N	-0-			3
12	7223 X	6175	-0-	-1048	-0-	6175	2			N	-0-			3
01	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT			3
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF. 11581 - 14233														
08	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1038	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	992 N	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	796	-0-	-224	-0-	796	2			N	-0-			-0-
12	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-			-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 10809 - 13076														
08	2883 X	1893	-0-	-990	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
09	2790 X	2174	-0-	-616	-0-	2174	2			N	-0-			-0-
10	2697 X	2286	-0-	-411	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
11	2610 X	2381	-0-	-229	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-			-0-
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401														
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			23
09	2340 N	1870	-0-	-470	-0-	1870	2			N	-0-			23
10	2139 N	2031	-0-	-108	-0-	2031	2			N	-0-			23
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			23
12	1922 N	1284	-0-	-638	-0-	1284	2			N	-0-			23
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			23

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		15		RRCID -> 214628		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8672 - 12642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE	
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-		-0-		-0-		
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-		-0-		-0-		
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-		-0-		-0-		
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-		-0-		-0-		
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-		-0-		-0-		
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-		
C & W GAS UNIT NO. 1					WELL #:		4		RRCID -> 214887		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 13475		PERF.10992 - 13344	
08	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2		N	-0-		-0-		-0-		
09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2		N	-0-		-0-		-0-		
10	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-		-0-		-0-		
11	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2		N	-0-		-0-		-0-		
12	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2		N	-0-		-0-		-0-		
01	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-		
GIBSON					WELL #:		17		RRCID -> 215522		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8443 - 13378	
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-		-0-		-0-		
09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-		-0-		-0-		
10	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		N	-0-		-0-		-0-		
11	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-		-0-		-0-		
12	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-		-0-		-0-		
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-		
PHILLIPS GAS UNIT 'A'					WELL #:		10		RRCID -> 215540		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 13863		PERF.11340 - 13686	
08	2423 N	1754	-0-	-669	-0-	1754	2		N	-0-		-0-		58		
09	1830 N	1635	-0-	-195	-0-	1635	2		N	-0-		-0-		58		
10	1860 N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2		N	-0-		-0-		58		
11	1710 N	1499	-0-	-211	-0-	1499	2		N	-0-		-0-		58		
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-		-0-		58		
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT		-0-		58		
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1					WELL #:		5		RRCID -> 215755		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 13930		PERF.11901 - 13735	
08	3100 N	2049	-0-	-1051	-0-	2049	2		N	-0-		-0-		-0-		
09	3000 N	1963	-0-	-1037	-0-	1963	2		N	-0-		-0-		-0-		
10	3100 N	1964	-0-	-1136	-0-	1964	2		N	-0-		-0-		-0-		
11	3000 N	1667	-0-	-1333	-0-	1667	2		N	-0-		-0-		-0-		
12	2015 N	1658	-0-	-357	-0-	1658	2		N	-0-		-0-		-0-		
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-		
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1					WELL #:		9		RRCID -> 215757		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF.11323 - 13790	
08	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2		N	-0-		-0-		-0-		
09	240 N	99	-0-	-141	-0-	99	2		N	-0-		-0-		-0-		
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-		-0-		
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-		-0-		
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-		-0-		
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-		
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1					WELL #:		14		RRCID -> 215759		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11365 - 13803	
08	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-		-0-		-0-		
09	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-		-0-		-0-		
10	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2		N	-0-		-0-		-0-		
11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2		N	-0-		-0-		-0-		
12	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-		-0-		-0-		
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT		-0-		-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188														
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 AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2		N	-0-				-0-
09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-				-0-
10	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2		N	-0-				-0-
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-				-0-
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-				-0-
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT				-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314														
08	4681 X	3360	-0-	-1321	-0-	3360	2		N	-0-				-0-
09	4530 X	3207	-0-	-1323	-0-	3207	2		N	-0-				-0-
10	4681 X	4042	-0-	-639	-0-	4042	2		N	-0-				-0-
11	3930 X	3272	-0-	-658	-0-	3272	2		N	-0-				-0-
12	4061 X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2		N	-0-				-0-
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				N	NO RPT				-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424														
08	3100 N	2229	-0-	-871	1639	2229	2		N	-0-				-0-
09	3000 N	1915	-0-	-1085	554	1915	2		N	-0-				-0-
10	2790 N	2236	-0-	-554	-0-	2236	2		N	-0-				-0-
11	2160 N	2016	-0-	-144	-0-	2016	2		N	-0-				-0-
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-				-0-
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT				-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658														
08	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2		N	-0-				-0-
09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-				-0-
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2		N	-0-				-0-
11	2670 X	2481	-0-	-189	-0-	2481	2		N	-0-				-0-
12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-				-0-
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT				-0-
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709														
08	2666 X	1053	-0-	-1613	-0-	1053	2		N	-0-				-0-
09	2580 X	789	-0-	-1791	-0-	789	2		N	-0-				-0-
10	2666 X	430	-0-	-2236	-0-	430	2		N	-0-				-0-
11	1470 X	390	-0-	-1080	-0-	390	2		N	-0-				-0-
12	1240 X	225	-0-	-1015	-0-	225	2		N	-0-				-0-
01	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT				-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632														
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-				-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-				-0-
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-				-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-				-0-
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-				-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT				-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751														
08	930 N	464	-0-	-466	-0-	464	2		N	-0-				-0-
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2		N	-0-				-0-
10	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2		N	-0-				-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-				-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-				-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592													
M	0	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									
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334													
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2		N	-0-		-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-		-0-
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2		N	-0-		-0-
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2		N	-0-		-0-
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2		N	-0-		-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009													
08	3503	X	3263	-0-	-240	-0-	3260	2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	3450	X	1615	-0-	-1835	-0-	1612	2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	3565	X	2556	-0-	-1009	-0-	2555	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	3450	X	1936	-0-	-1514	-0-	1935	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	3472	X	2095	-0-	-1377	-0-	2095	2		N	-0-		-0-
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				N	NO RPT		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158													
08	3100	N	2127	-0-	-973	1433	2127	2		N	-0-		-0-
09	3000	N	2033	-0-	-967	466	2033	2		N	-0-		-0-
10	2635	N	2169	-0-	-466	-0-	2169	2		N	-0-		-0-
11	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2038	2		N	-0-		-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-		-0-
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531													
08	558	N	289	-0-	-269	-0-	289	2		N	-0-		-0-
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2		N	-0-		-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-		-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-		-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-		-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858													
08	5673	X	2323	-0-	-3350	-0-	2323	2		N	-0-		85
09	5490	X	1849	-0-	-3641	-0-	1849	2		N	-0-		85
10	5673	X	2478	-0-	-3195	-0-	2478	2		N	-0-		85
11	5490	X	2200	-0-	-3290	-0-	2200	2		N	-0-		85
12	5673	X	1635	-0-	-4038	-0-	1635	2		N	-0-		85
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT		85
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666													
08	2511	X	2259	-0-	-252	-0-	2259	2		N	-0-		-0-
09	2430	X	2220	-0-	-210	-0-	2220	2		N	-0-		-0-
10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-		-0-
11	2190	X	2051	-0-	-139	-0-	2051	2		N	-0-		-0-
12	2294	X	1731	-0-	-563	-0-	1731	2		N	-0-		-0-
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402													
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										
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-				-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-				-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-				-0-
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-				-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-				-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT				-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570													
08	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-				-0-
09	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-				-0-
10	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-				-0-
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-				-0-
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2	N	-0-				-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809													
08	4743 X	4256	-0-	-487	-0-	4256	2	N	-0-				-0-
09	4380 X	3738	-0-	-642	-0-	3738	2	N	-0-				-0-
10	4526 X	3114	-0-	-1412	-0-	3114	2	N	-0-				-0-
11	4260 X	3307	-0-	-953	-0-	3307	2	N	-0-				-0-
12	4402 X	3390	-0-	-1012	-0-	3390	2	N	-0-				-0-
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT				-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604													
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-				-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-				-0-
10	899 N	507	-0-	-392	-0-	507	2	N	-0-				-0-
11	240 N	45	-0-	-195	-0-	45	2	N	-0-				-0-
12	651 N	107	-0-	-544	-0-	107	2	N	-0-				-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710													
08	744 N	278	-0-	-466	-0-	278	2	N	-0-				150
09	450 N	351	-0-	-99	-0-	351	2	N	-0-				150
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-				150
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	N	-0-				150
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-				150
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT				150
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759													
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2	N	-0-				-0-
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2	N	-0-				-0-
10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2	N	-0-				-0-
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2	N	-0-				-0-
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2	N	-0-				-0-
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178													
08	3534 X	2887	-0-	-647	-0-	2887	2	N	-0-				-0-
09	3420 X	2651	-0-	-769	-0-	2651	2	N	-0-				-0-
10	3534 X	2744	-0-	-790	-0-	2744	2	N	-0-				-0-
11	3270 X	2017	-0-	-1253	-0-	2017	2	N	-0-				-0-
12	2976 X	2554	-0-	-422	-0-	2554	2	N	-0-				-0-
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
MANNING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	220925	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL	DEPTH	13879	PERF.11224	-	13684		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	3100 N	1993	-0-	-1107	2995	1993	2			N	-0-				-0-		
09	3000 N	2313	-0-	-687	2308	2313	2			N	-0-				-0-		
10	3100 N	2215	-0-	-885	1423	2215	2			N	-0-				-0-		
11	3000 N	2038	-0-	-962	461	2038	2			N	-0-				-0-		
12	2325 N	1830	-0-	-495	-0-	1830	2			N	-0-				-0-		
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT				-0-		

PHILLIPS GAS UNIT "A"				WELL #:	6	RRCID ->	221047	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL	DEPTH	13870	PERF.11301	-	13742		
08	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-				-0-		
09	3480 X	2577	-0-	-903	-0-	2577	2			N	-0-				-0-		
10	3596 X	2820	-0-	-776	-0-	2820	2			N	-0-				-0-		
11	3480 X	2269	-0-	-1211	-0-	2269	2			N	-0-				-0-		
12	3596 X	3110	-0-	-486	-0-	3110	2			N	-0-				-0-		
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT				-0-		

PHILLIPS GAS UNIT "A"				WELL #:	16	RRCID ->	221703	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.11311	-	13720		
08	2728 X	1844	-0-	-884	-0-	1844	2			N	-0-				-0-		
09	2640 X	1891	-0-	-749	-0-	1891	2			N	-0-				-0-		
10	3162 X	2276	-0-	-886	-0-	2276	2			N	-0-				-0-		
11	3060 X	2964	-0-	-96	-0-	2964	2			N	-0-				-0-		
12	3162 X	2271	-0-	-891	-0-	2271	2			N	-0-				-0-		
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT				-0-		

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	221707	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.11492	-	13834		
08	2170 X	1572	-0-	-598	-0-	1572	2			N	-0-				-0-		
09	2100 X	1469	-0-	-631	-0-	1469	2			N	-0-				-0-		
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-				-0-		
11	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-				-0-		
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-				-0-		
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT				-0-		

LOFTIN CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	221712	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.10554	-	11898		
08	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-				-0-		
09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-				-0-		
10	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-				-0-		
11	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-				-0-		
12	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-				-0-		
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT				-0-		

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	222630	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL	DEPTH	13691	PERF. 8292	-	13580		
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-				-0-		
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-				-0-		
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-				-0-		
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				-0-		
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				-0-		
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-		

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	222681	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL	DEPTH	12656	PERF.11152	-	12270		
08	3100 N	2402	-0-	-698	3253	2402	2			N	-0-				-0-		
09	3000 N	1809	-0-	-1191	2062	1809	2			N	-0-				-0-		
10	3100 N	2030	-0-	-1070	992	2030	2			N	-0-				-0-		
11	2508 N	1516	-0-	-992	-0-	1516	2			N	-0-				-0-		
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-				-0-		
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 14		RRCID -> 222986		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8454 - 13674	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-					-0-			
09		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-					-0-			
10		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-					-0-			
11		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-					-0-			
12		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-					-0-			
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT					-0-			
SAND BRANCH GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 223245		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 13637		PERF. 10938 - 13458	
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-					-0-			
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-					-0-			
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-					-0-			
11		390 N	236	-0-	-154	-0-	236	2		N	-0-					-0-			
12		496 N	233	-0-	-263	-0-	233	2		N	-0-					-0-			
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT					-0-			
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 11		RRCID -> 224359		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13752		PERF. 11208 - 13660	
08		403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2		N	-0-					-0-			
09		330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2		N	-0-					-0-			
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-					-0-			
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-					-0-			
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-					-0-			
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT					-0-			
GOLDBECK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 225335		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 11070 - 11294	
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-			
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-			
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-					-0-			
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-			
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-					-0-			
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-			
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 12		RRCID -> 225594		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 13740	
08		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-					-0-			
09		3000 N	3104	-0-	104	104	3104	2		N	-0-					-0-			
10		2701 N	2597	-0-	-104	-0-	2597	2		N	-0-					-0-			
11		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-					-0-			
12		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-					-0-			
01		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT					-0-			
GIBSON										WELL #: 14		RRCID -> 225648		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF. 8776 - 12522	
08		1426 N	1415	-0-	-11	-0-	1415	2		N	-0-					-0-			
09		1260 N	1007	-0-	-253	-0-	1007	2		N	-0-					-0-			
10		1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2		N	-0-					-0-			
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-					-0-			
12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-					-0-			
01		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT					-0-			
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 20		RRCID -> 225713		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626		PERF. 8516 - 12611	
08		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3622	2	7	9	N	6	6	8		-0-			
09		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3607	2	6	9	N	5	5	8		-0-			
10		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3911	2	2	9	N	2	2	8		-0-			
11		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3902	2	2	9	N	2	2	8		-0-			
12		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3931	2	1	9	N	1	1	8		-0-			
01		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT				-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
LAWLEY GAS UNIT																	
WELL #: 1										RRCID -> 225714		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8305 - 13598	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	3379 X	2830	-0-	-549	-0-	2830	2			N	-0-					-0-	
09	3480 X	2470	-0-	-1010	-0-	2470	2			N	-0-					-0-	
10	3596 X	2380	-0-	-1216	-0-	2380	2			N	-0-					-0-	
11	3480 X	1885	-0-	-1595	-0-	1885	2			N	-0-					-0-	
12	3255 X	2602	-0-	-653	-0-	2602	2			N	-0-					-0-	
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 3										RRCID -> 226053		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8722 - 14161	
08	1178 N	697	-0-	-481	-0-	697	2			N	-0-					129	
09	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					129	
10	589 N	314	-0-	-275	-0-	314	2			N	-0-					129	
11	660 N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-					129	
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					129	
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					129	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 16										RRCID -> 226513		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 11180 - 13497	
08	5774 X	3512	-0-	-2262	-0-	3512	2			N	-0-					-0-	
09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-	
10	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-	
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-	
12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-	
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAND BRANCH GAS UNIT																	
WELL #: 2										RRCID -> 227141		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 13705		PERF. 11032 - 12118	
08	3100 N	3793	-0-	693	-0-	3793	2			N	-0-					-0-	
09	1648 N	955	-0-	-693	-0-	955	2			N	-0-					-0-	
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-	
11	960 X	436	-0-	-524	-0-	436	2			N	-0-					-0-	
12	992 X	441	-0-	-551	-0-	441	2			N	-0-					-0-	
01	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-	
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT																	
WELL #: 11										RRCID -> 227160		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 14132		PERF. 11668 - 14061	
08	4278 X	3002	-0-	-1276	-0-	3002	2			N	-0-					-0-	
09	4140 X	4030	-0-	-110	-0-	4030	2			N	-0-					-0-	
10	4278 X	3433	-0-	-845	-0-	3433	2			N	-0-					-0-	
11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-	
12	4154 X	4153	-0-	-1	-0-	4153	2			N	-0-					-0-	
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-	
FOLEY GAS UNIT																	
WELL #: 1										RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 12595 - 14448	
08	4092 X	3608	-0-	-484	-0-	3608	2			N	-0-					-0-	
09	3960 X	3788	-0-	-172	-0-	3788	2			N	-0-					-0-	
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-	
11	3600 X	3512	-0-	-88	-0-	3512	2			N	-0-					-0-	
12	3906 X	3415	-0-	-491	-0-	3415	2			N	-0-					-0-	
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 21										RRCID -> 228150		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8635 - 12542	
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-	
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-	
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-	
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-	
12	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-	
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5H	RRCID ->	228165	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL	DEPTH	15600	PERF.14250 - 15152				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	1085 N	796	-0-	-289	-0-		796	2		N	-0-				-0-		
09	870 N	815	-0-	-55	-0-		815	2		N	-0-				-0-		
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-		899	2		N	-0-				-0-		
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-		835	2		N	-0-				-0-		
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-		944	2		N	-0-				-0-		
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				-0-		
BAILEY GAS UNIT A				WELL #:	12	RRCID ->	228217	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL	DEPTH	14310	PERF. 8956 - 12590				
08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-		3329	2	4	9	N	4	4	8	-0-		
09	3660 X	3008	-0-	-652	-0-		3005	2	3	9	N	3	3	8	-0-		
10	3782 X	3170	-0-	-612	-0-		3167	2	3	9	N	3	3	8	-0-		
11	3660 X	3082	-0-	-578	-0-		3080	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
12	3689 X	3331	-0-	-358	-0-		3330	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT				-0-		
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	228883	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL	DEPTH	14490	PERF. 8754 - 14137				
08	1085 N	1017	-0-	-68	-0-		1017	2		N	-0-				-0-		
09	1200 N	1130	-0-	-70	-0-		1130	2		N	-0-				-0-		
10	1209 N	1064	-0-	-145	-0-		1064	2		N	-0-				-0-		
11	990 N	924	-0-	-66	-0-		924	2		N	-0-				-0-		
12	1178 N	957	-0-	-221	-0-		957	2		N	-0-				-0-		
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				-0-		
SHORTER, N.E.				WELL #:	3	RRCID ->	229198	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL	DEPTH	13005	PERF. 8508 - 12828				
08	1085 N	809	-0-	-276	-0-		802	2	7	9	N	6			50		
09	960 N	710	-0-	-250	-0-		710	2		N	-0-				50		
10	837 N	646	-0-	-191	-0-		646	2		N	-0-				50		
11	780 N	455	-0-	-325	-0-		455	2		N	-0-				50		
12	744 N	497	-0-	-247	-0-		497	2		N	-0-				50		
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				50		
BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	229209	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.14214 - 14421				
08	2224 N	1827	-0-	-397	-0-		1827	2		N	-0-				-0-		
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		2090	2		N	-0-				-0-		
10	1798 N	1773	-0-	-25	-0-		1773	2		N	-0-				-0-		
11	1770 N	1564	-0-	-206	-0-		1564	2		N	-0-				-0-		
12	2170 N	1802	-0-	-368	-0-		1802	2		N	-0-				-0-		
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT				-0-		
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	10	RRCID ->	229210	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.11514 - 12657				
08	3813 X	3809	-0-	-4	-0-		3783	2	26	9	N	24			124		
09	3690 X	3331	-0-	-359	-0-		3329	2	2	9	N	2	107	1	19		
10	3999 X	3579	-0-	-420	-0-		3579	2		N	-0-				19		
11	3870 X	3450	-0-	-420	-0-		3450	2		N	-0-				19		
12	3999 X	3479	-0-	-520	-0-		3479	2		N	-0-				19		
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT				19		
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	13	RRCID ->	229215	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL	DEPTH	13090	PERF. 8615 - 12511				
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-		937	2		N	-0-				-0-		
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		1217	2		N	-0-				-0-		
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1319	2		N	-0-				-0-		
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1044	2		N	-0-				-0-		
12	1271 N	393	-0-	-878	-0-		393	2		N	-0-				-0-		
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212									
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	EOM BALANCE
08	4495 X	4329	-0-	-166	-0-	4329 2	N	-0-	-0-
09	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2	N	-0-	-0-
10	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582 2	N	-0-	-0-
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906 2	N	-0-	-0-
12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163 2	N	-0-	-0-
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-		N	NO RPT	-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754									
08	6789 X	4356	-0-	-2433	-0-	4356 2	N	-0-	-0-
09	6570 X	2708	-0-	-3862	-0-	2708 2	N	-0-	-0-
10	6789 X	5000	-0-	-1789	-0-	5000 2	N	-0-	-0-
11	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7517 2	N	-0-	-0-
12	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082 2	N	-0-	-0-
01	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-		N	NO RPT	-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603									
08	4991 X	2611	-0-	-2380	-0-	2611 2	N	-0-	-0-
09	3570 X	2333	-0-	-1237	-0-	2333 2	N	-0-	-0-
10	3689 X	1853	-0-	-1836	-0-	1853 2	N	-0-	-0-
11	3090 X	2248	-0-	-842	-0-	2248 2	N	-0-	-0-
12	3193 X	2607	-0-	-586	-0-	2607 2	N	-0-	-0-
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-		N	NO RPT	-0-
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316									
08	310 N	226	-0-	-84	-0-	226 2	N	-0-	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-	-0-
10	310 N	81	-0-	-229	-0-	81 2	N	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-	-0-
12	217 N	74	-0-	-143	-0-	74 2	N	-0-	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF. 11332 - 13808									
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2	N	-0-	-0-
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2	N	-0-	-0-
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2	N	-0-	-0-
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2	N	-0-	-0-
12	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2	N	-0-	-0-
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-		N	NO RPT	-0-
GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10973 - 13385									
08	2914 X	2539	-0-	-375	-0-	2539 2	N	-0-	-0-
09	2760 X	2677	-0-	-83	-0-	2677 2	N	-0-	-0-
10	2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2769 2	N	-0-	-0-
11	2790 X	2292	-0-	-498	-0-	2292 2	N	-0-	-0-
12	2883 X	2682	-0-	-201	-0-	2682 2	N	-0-	-0-
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-		N	NO RPT	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523									
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-	-0-
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	432 2	N	-0-	-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-	-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-	-0-
12	434 N	296	-0-	-138	-0-	296 2	N	-0-	-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2723	-0-	-377	8551	2717	2	6	9	N	5			133
09	3000 N	2640	-0-	-360	8191	2640	2			N	-0-			133
10	3100 N	2672	-0-	-428	7763	2672	2			N	-0-			133
11	3000 N	2571	-0-	-429	7334	2571	2			N	-0-			133
12	3100 N	2018	-0-	-1082	6252	2018	2			N	-0-			133
01	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	3586					N	NO RPT			133
FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 12554 - 14607														
08	3999 X	3758	-0-	-241	-0-	3758	2			N	-0-			-0-
09	3870 X	3408	-0-	-462	-0-	3408	2			N	-0-			-0-
10	3999 X	3076	-0-	-923	-0-	3076	2			N	-0-			-0-
11	3630 X	3014	-0-	-616	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
12	3751 X	2936	-0-	-815	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074														
08	2325 X	2131	-0-	-194	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
09	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
10	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
11	2070 X	1958	-0-	-112	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
12	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-			-0-
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF. 13900 - 15902														
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
12	930 N	563	-0-	-367	-0-	563	2			N	-0-			-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 11212 - 13712														
08	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-			43
09	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-			43
10	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-			43
11	6960 X	6813	-0-	-147	-0-	6813	2			N	-0-			43
12	7192 X	6864	-0-	-328	-0-	6864	2			N	-0-			43
01	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT			43
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11332 - 13811														
08	3100 N	2053	-0-	-1047	2380	2053	2			N	-0-			83
09	3000 N	2056	-0-	-944	1436	2056	2			N	-0-			83
10	3100 N	2249	-0-	-851	585	2249	2			N	-0-			83
11	2751 N	2166	-0-	-585	-0-	2166	2			N	-0-			83
12	2139 N	2012	-0-	-127	-0-	2012	2			N	-0-			83
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			83
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196														
08	992 N	773	-0-	-219	-0-	773	2			N	-0-			-0-
09	900 N	807	-0-	-93	-0-	807	2			N	-0-			-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		N	-0-				48
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-				48
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-				48
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-				48
12	775 N	435	-0-	-340	-0-	435 2		N	-0-				48
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT				48
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648													
08	7006 X	6956	-0-	-50	-0-	6956 2		N	-0-				-0-
09	6780 X	6670	-0-	-110	-0-	6670 2		N	-0-				-0-
10	7006 X	6572	-0-	-434	-0-	6572 2		N	-0-				-0-
11	6750 X	6320	-0-	-430	-0-	6320 2		N	-0-				-0-
12	6944 X	6443	-0-	-501	-0-	6443 2		N	-0-				-0-
01	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			N	NO RPT				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974													
08	465 N	241	-0-	-224	-0-	241 2		N	-0-				20
09	780 N	279	-0-	-501	-0-	279 2		N	-0-				20
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2		N	-0-				20
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-				20
12	279 N	124	-0-	-155	-0-	124 2		N	-0-				20
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT				20
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 11588 - 14256													
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-				162
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-				162
10	1457 N	1338	-0-	-119	-0-	1338 2		N	-0-				162
11	1890 N	1028	-0-	-862	-0-	1028 2		N	-0-				162
12	1767 N	945	-0-	-822	-0-	945 2		N	-0-				162
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT				162
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568													
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	111 2		N	-0-				-0-
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	136 2		N	-0-				-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-				-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-				-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-				-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462													
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1881 2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-				-0-
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-				-0-
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-				-0-
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-				-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043													
08	4185 X	3512	-0-	-673	-0-	3512 2		N	-0-				80
09	3930 X	3821	-0-	-109	-0-	3821 2		N	-0-				80
10	4061 X	3567	-0-	-494	-0-	3567 2		N	-0-				80
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2		N	-0-				80
12	3937 X	2894	-0-	-1043	-0-	2894 2		N	-0-				80
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT				80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2696 N	2416	-0-	-280	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		N	-0-			-0-
11	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
12	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259													
08	2604 X	1105	-0-	-1499	-0-	1105	2		N	-0-			92
09	2070 X	495	-0-	-1575	-0-	495	2		N	-0-			92
10	2046 X	550	-0-	-1496	-0-	550	2		N	-0-			92
11	1980 X	365	-0-	-1615	-0-	365	2		N	-0-			92
12	1767 X	388	-0-	-1379	-0-	388	2		N	-0-			92
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			92
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674													
08	372 X	123	-0-	-249	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642													
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925													
08	775 N	683	-0-	-92	-0-	683	2		N	-0-			-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
10	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	2		N	-0-			-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781													
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381													
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3715	-0-	-67	-0-	3715	2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3341	-0-	-319	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3442	-0-	-340	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232194		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF. 8511 - 12652	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	1395 X	1234	-0-	-161	-0-	1234 2	N	-0-	-0-
09	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2	N	-0-	-0-
10	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2	N	-0-	-0-
11	1200 X	1104	-0-	-96	-0-	1104 2	N	-0-	-0-
12	1426 X	538	-0-	-888	-0-	538 2	N	-0-	-0-
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-		N	NO RPT	-0-
GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232370		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560	
								PERF. 8518 - 13355	
08	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 2	N	-0-	37
09	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 2	N	-0-	37
10	4061 X	3996	-0-	-65	-0-	3996 2	N	-0-	37
11	4230 X	991	-0-	-3239	-0-	991 2	N	-0-	37
12	4371 X	4023	-0-	-348	-0-	4023 2	N	-0-	37
01	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-		N	NO RPT	37
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233036		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975	
								PERF. 8659 - 12582	
08	2604 X	2514	-0-	-90	-0-	2514 2	N	-0-	-0-
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2	N	-0-	-0-
10	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	N	-0-	-0-
11	2430 N	1657	-0-	-773	-0-	1657 2	N	-0-	-0-
12	2945 X	2890	-0-	-55	-0-	2890 2	N	-0-	-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-		N	NO RPT	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 22		RRCID -> 233250		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700	
								PERF. 8388 - 13546	
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2	N	-0-	20
09	3510 X	2638	-0-	-872	-0-	2638 2	N	-0-	20
10	3627 X	3385	-0-	-242	-0-	3385 2	N	-0-	20
11	3900 X	1656	-0-	-2244	-0-	1656 2	N	-0-	20
12	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914 2	N	-0-	20
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-		N	NO RPT	20
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233325		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550	
								PERF. 8616 - 13030	
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-	-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-	-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-	-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-	-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 233525		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13400	
								PERF.10904 - 13183	
08	3100 N	1622	-0-	-1478	2140	1622 2	N	-0-	-0-
09	3000 N	2623	-0-	-377	1763	2623 2	N	-0-	-0-
10	3100 N	2239	-0-	-861	902	2239 2	N	-0-	-0-
11	2795 N	1893	-0-	-902	-0-	1893 2	N	-0-	-0-
12	2604 N	2248	-0-	-356	-0-	2248 2	N	-0-	-0-
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-		N	NO RPT	-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233536		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450	
								PERF. 8504 - 12828	
08	558 N	410	-0-	-148	-0-	410 2	N	-0-	172
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	386 2	N	-0-	172
10	527 N	413	-0-	-114	-0-	413 2	N	-0-	172
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2	N	-0-	172
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	327 2	N	-0-	172
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT	172

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY LYONS GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 21		RRCID -> 233549		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 13388	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
08		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-		5010 2			N	-0-						16	
09		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-		4680 2			N	-0-						16	
10		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-		4585 2			N	-0-						16	
11		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-		4552 2			N	-0-						16	
12		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-		4824 2			N	-0-						16	
01		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT						16	
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 233553		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8656 - 12860	
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2			N	-0-						-0-	
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-		359 2			N	-0-						-0-	
10		527 N	89	-0-	-438	-0-		89 2			N	-0-						-0-	
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 2			N	-0-						-0-	
12		798 N	798	-0-	-0-	-0-		798 2			N	-0-						-0-	
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT						-0-	
CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 8		RRCID -> 233630		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 14675		PERF. 11670 - 14245	
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		1347 2			N	-0-						23	
09		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1480 2			N	-0-						23	
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		1499 2			N	-0-						23	
11		1290 N	855	-0-	-435	-0-		855 2			N	-0-						23	
12		1333 N	1237	-0-	-96	-0-		1237 2			N	-0-						23	
01		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT						23	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 11		RRCID -> 233635		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF. 11533 - 12965	
08		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-		4361 2			N	-0-						104	
09		3660 X	1570	-0-	-2090	-0-		1570 2			N	-0-						104	
10		3782 X	3363	-0-	-419	-0-		3363 2			N	-0-						104	
11		4140 X	1566	-0-	-2574	-0-		1566 2			N	-0-						104	
12		4278 X	3474	-0-	-804	-0-		3474 2			N	-0-						104	
01		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT						104	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 21		RRCID -> 233726		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 14025		PERF. 11381 - 13773	
08		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-		4494 2	14 9	N	13	13 8						-0-	
09		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-		4516 2	14 9	N	13	13 8						-0-	
10		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-		3734 2	10 9	N	9	9 8						-0-	
11		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-		3877 2	7 9	N	6	6 8						-0-	
12		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-		3788 2	2 9	N	2	2 8						-0-	
01		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT							-0-	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 20		RRCID -> 233796		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 11968 - 13785	
08		3255 X	2634	-0-	-621	-0-		2634 2			N	-0-						-0-	
09		3150 X	2512	-0-	-638	-0-		2512 2			N	-0-						-0-	
10		3255 X	2768	-0-	-487	-0-		2768 2			N	-0-						-0-	
11		3150 X	2180	-0-	-970	-0-		2180 2			N	-0-						-0-	
12		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-		3891 2			N	-0-						-0-	
01		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT						-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO.1										WELL #: 8		RRCID -> 235607		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 12983	
08		4991 X	2820	-0-	-2171	-0-		2820 2			N	-0-						-0-	
09		3930 X	2569	-0-	-1361	-0-		2569 2			N	-0-						-0-	
10		3565 X	2596	-0-	-969	-0-		2596 2			N	-0-						-0-	
11		3450 X	2444	-0-	-1006	-0-		2444 2			N	-0-						-0-	
12		3565 X	2384	-0-	-1181	-0-		2384 2			N	-0-						-0-	
01		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT						-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	235726	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL	DEPTH	13300	PERF. 8691 - 13146				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					25
09		720 N	402	-0-	-318	-0-	402	2			N	-0-					25
10		744 N	422	-0-	-322	-0-	422	2			N	-0-					25
11		540 N	100	-0-	-440	-0-	100	2			N	-0-					25
12		403 N	171	-0-	-232	-0-	171	2			N	-0-					25
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					25
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1				WELL #:	17	RRCID ->	235733	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL	DEPTH	13055	PERF.11500 - 12867				
08		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4461	2	20 9		N	18	18 8				-0-
09		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3553	2	14 9		N	13	13 8				-0-
10		2263 X	2185	-0-	-78	-0-	2177	2	8 9		N	7	7 8				-0-
11		2190 X	1671	-0-	-519	-0-	1668	2	3 9		N	3	3 8				-0-
12		2263 X	1285	-0-	-978	-0-	1284	2	1 9		N	1	1 8				-0-
01		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	235735	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11498 - 12914				
08		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
09		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
10		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
11		2880 X	2548	-0-	-332	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
12		3441 X	2635	-0-	-806	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
01		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	235736	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL	DEPTH	14130	PERF.11434 - 13998				
08		3472 X	3237	-0-	-235	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
09		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
10		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11		3360 X	2231	-0-	-1129	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	235760	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.11198 - 12536				
08		3658 X	2739	-0-	-919	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
09		3000 X	2154	-0-	-846	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
10		3100 X	2921	-0-	-179	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
12		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
01		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID ->	240329	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL	DEPTH	13161	PERF.11524 - 12939				
08		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					42
09		2340 N	2302	-0-	-38	-0-	2302	2			N	-0-					42
10		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					42
11		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					42
12		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					42
01		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					42
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	21	RRCID ->	240384	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL	DEPTH	14055	PERF.11362 - 13836				
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09		900 N	522	-0-	-378	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10		930 N	641	-0-	-289	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11		780 N	636	-0-	-144	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	240450	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL	DEPTH	13218	PERF.11619	-	13047		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	1550	N	999	-0-	-551	-0-	999 2			N	-0-			-0-			
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2			N	-0-			-0-			
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2			N	-0-			-0-			
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2			N	-0-			-0-			
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2			N	-0-			-0-			
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			-0-			

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	240569	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.11876	-	13694		
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860 2			N	-0-			-0-			
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2			N	-0-			-0-			
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 2			N	-0-			-0-			
11	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 2			N	-0-			-0-			
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818 2			N	-0-			-0-			
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	NO RPT			-0-			

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	240575	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL	DEPTH	12600	PERF. 8707	-	12382		
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2			N	-0-			22			
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2			N	-0-			22			
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2			N	-0-			22			
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2			N	-0-			22			
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2			N	-0-			22			
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			22			

BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	240581	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.11787	-	14390		
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2			N	-0-			-0-			
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2			N	-0-			-0-			
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100 2			N	-0-			-0-			
11	1170	N	1034	-0-	-136	-0-	1034 2			N	-0-			-0-			
12	1209	N	785	-0-	-424	-0-	785 2			N	-0-			-0-			
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-			

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	240665	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL	DEPTH	14120	PERF.11423	-	13883		
08	3844	X	2758	-0-	-1086	-0-	2758 2			N	-0-			40			
09	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	3153 2			N	-0-			40			
10	3379	X	2997	-0-	-382	-0-	2997 2			N	-0-			40			
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2			N	-0-			40			
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 2			N	-0-			40			
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				N	NO RPT			40			

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	240672	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL	DEPTH	14090	PERF.11599	-	13892		
08	3689	X	1133	-0-	-2556	-0-	1133 2			N	-0-			75			
09	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2			N	-0-			75			
10	1209	X	1109	-0-	-100	-0-	1109 2			N	-0-			75			
11	1140	X	964	-0-	-176	-0-	964 2			N	-0-			75			
12	1271	X	978	-0-	-293	-0-	978 2			N	-0-			75			
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			75			

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID ->	240673	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL	DEPTH	14025	PERF.11356	-	13768		
08	4805	X	4040	-0-	-765	-0-	4040 2			N	-0-			62			
09	5010	X	3837	-0-	-1173	-0-	3837 2			N	-0-			62			
10	5177	X	3804	-0-	-1373	-0-	3804 2			N	-0-			62			
11	5010	X	3650	-0-	-1360	-0-	3650 2			N	-0-			62			
12	4092	X	3500	-0-	-592	-0-	3500 2			N	-0-			62			
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				N	NO RPT			62			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310														
STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #:		7H		RRCID -> 241141		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 13424		PERF.13850 - 15852						
M O	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE		*		DISPOSITIONS AMT CODE		*		C M		COND PROD		*		DISPOSITIONS AMT CODE		*		EOM BALANCE	
08	2759	X	2170	-0-	-589	-0-	2170	2			N	-0-			N	-0-									-0-	
09	2670	X	1075	-0-	-1595	-0-	1075	2			N	-0-			N	-0-									-0-	
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-			N	-0-									-0-	
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-			N	-0-									-0-	
12	2759	X	2471	-0-	-288	-0-	2471	2			N	-0-			N	-0-									-0-	
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT													-0-	
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #:		9		RRCID -> 241142		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8701 - 14374						
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-													54	
09	300	N	6	-0-	-294	-0-	6	2			N	-0-													54	
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-													54	
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-													54	
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-													54	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT													54	
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 241208		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11788 - 13482						
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-													-0-	
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-													-0-	
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-													-0-	
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-													-0-	
12	2325	N	1952	-0-	-373	-0-	1952	2			N	-0-													-0-	
01	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT													-0-	
FOLEY GAS UNIT										WELL #:		5H		RRCID -> 241436		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 14216		PERF.14740 - 16118						
08	2201	N	1793	-0-	-408	-0-	1793	2			N	-0-													37	
09	1980	N	1786	-0-	-194	-0-	1786	2			N	-0-													37	
10	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	1744	2			N	-0-													37	
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-													37	
12	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-													37	
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT													37	
SHORTER, N.E.										WELL #:		4		RRCID -> 241462		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960		PERF. 8509 - 12785						
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-													-0-	
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-													-0-	
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-													-0-	
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-													-0-	
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-													-0-	
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT													-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #:		17		RRCID -> 241578		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 8518 - 12748						
08	372	X	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-													117	
09	360	X	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-													117	
10	372	X	69	-0-	-303	-0-	69	2			N	-0-													117	
11	360	X	108	-0-	-252	-0-	108	2			N	-0-													117	
12	372	X	22	-0-	-350	-0-	22	2			N	-0-													117	
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT													117	
HILINE GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 241660		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 13756		PERF.11138 - 13532						
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-													-0-	
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-													-0-	
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-													-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-													-0-	
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-													-0-	
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT													-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288													
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		
08	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021 2	N	-0-			-0-		
09	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2	N	-0-			-0-		
10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2	N	-0-			-0-		
11	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2	N	-0-			-0-		
12	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2	N	-0-			-0-		
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-		N	NO RPT			-0-		
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816													
08	837 N	402	-0-	-435	-0-	402 2	N	-0-			-0-		
09	810 N	310	-0-	-500	-0-	310 2	N	-0-			-0-		
10	496 N	231	-0-	-265	-0-	231 2	N	-0-			-0-		
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-			-0-		
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-			-0-		
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			-0-		
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634													
08	3100 N	1920	-0-	-1180	556	1920 2	N	-0-			17		
09	2340 N	1784	-0-	-556	-0-	1784 2	N	-0-			17		
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-			17		
11	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2	N	-0-			17		
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2	N	-0-			17		
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-		N	NO RPT			17		
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603													
08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2	N	-0-			-0-		
09	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 2	N	-0-			-0-		
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 2	N	-0-			-0-		
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2	N	-0-			-0-		
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2	N	-0-			-0-		
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-		N	NO RPT			-0-		
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970													
08	2325 X	2146	-0-	-179	-0-	2146 2	N	-0-			57		
09	2250 X	1347	-0-	-903	-0-	1347 2	N	-0-			57		
10	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2	N	-0-			57		
11	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829 2	N	-0-			57		
12	2139 X	1562	-0-	-577	-0-	1562 2	N	-0-			57		
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-		N	NO RPT			57		
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179													
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-			-0-		
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-			-0-		
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-			-0-		
11	990 N	913	-0-	-77	-0-	913 2	N	-0-			-0-		
12	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259 2	N	-0-			-0-		
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-		N	NO RPT			-0-		
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912													
08	899 X	493	-0-	-406	-0-	493 2	N	-0-			-0-		
09	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2	N	-0-			-0-		
10	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2	N	-0-			-0-		
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2	N	-0-			-0-		
12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2	N	-0-			-0-		
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-		N	NO RPT			-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY FOLEY GAS UNIT														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	3100 N	1988	-0-	-1112	2928	1988	2			N	-0-					-0-	
09	3000 N	2047	-0-	-953	1975	2047	2			N	-0-					-0-	
10	3100 N	1749	-0-	-1351	624	1749	2			N	-0-					-0-	
11	2485 N	1861	-0-	-624	-0-	1861	2			N	-0-					-0-	
12	2108 N	1796	-0-	-312	-0-	1796	2			N	-0-					-0-	
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-	
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054																	
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-	
09	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-	
10	1922 X	1105	-0-	-817	-0-	1105	2			N	-0-					-0-	
11	1860 X	693	-0-	-1167	-0-	693	2			N	-0-					-0-	
12	1922 X	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					-0-	
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701																	
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-	
09	1410 N	622	-0-	-788	-0-	622	2			N	-0-					-0-	
10	992 N	724	-0-	-268	-0-	724	2			N	-0-					-0-	
11	870 N	705	-0-	-165	-0-	705	2			N	-0-					-0-	
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-	
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-	
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514																	
08	1798 X	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			N	-0-					-0-	
09	1740 X	1342	-0-	-398	-0-	1342	2			N	-0-					-0-	
10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-	
11	1680 N	612	-0-	-1068	-0-	612	2			N	-0-					-0-	
12	1395 N	781	-0-	-614	-0-	781	2			N	-0-					-0-	
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-	
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612																	
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-	
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-	
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-	
11	990 N	821	-0-	-169	-0-	821	2			N	-0-					-0-	
12	1023 N	839	-0-	-184	-0-	839	2			N	-0-					-0-	
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-	
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450																	
08	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			N	-0-					-0-	
09	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2			N	-0-					-0-	
10	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			N	-0-					-0-	
11	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-					-0-	
12	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-					-0-	
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733																	
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					22	
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					22	
10	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					22	
11	570 N	394	-0-	-176	-0-	394	2			N	-0-					22	
12	589 N	328	-0-	-261	-0-	328	2			N	-0-					22	
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					22	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
LYONS GAS UNIT NO 1				WELL #:	18	RRCID ->	243535	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.11090 -	13531			
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	3100 N	2359	-0-	-741	4986	2359	2			N	-0-				-0-		
09	3000 N	2374	-0-	-626	4360	2374	2			N	-0-				-0-		
10	3100 N	2430	-0-	-670	3690	2430	2			N	-0-				-0-		
11	3000 N	2377	-0-	-623	3067	2377	2			N	-0-				-0-		
12	3100 N	2625	-0-	-475	2592	2625	2			N	-0-				-0-		
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	174					N	NO RPT				-0-		
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	243807	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.11369 -	13829			
08	3100 N	2025	-0-	-1075	2731	2025	2			N	-0-				-0-		
09	3000 N	1915	-0-	-1085	1646	1915	2			N	-0-				-0-		
10	3100 N	1929	-0-	-1171	475	1929	2			N	-0-				-0-		
11	2370 N	1895	-0-	-475	-0-	1895	2			N	-0-				-0-		
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-				-0-		
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT				-0-		
THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	243825	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL	DEPTH	14208	PERF. 8655 -	14068			
08	1178 N	277	-0-	-901	-0-	277	2			N	-0-				-0-		
09	1230 N	690	-0-	-540	-0-	690	2			N	-0-				-0-		
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-				-0-		
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-				-0-		
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-				-0-		
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				-0-		
BLAINS CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	244050	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.10880 -	13512			
08	2449 X	2394	-0-	-55	-0-	2394	2			N	-0-				-0-		
09	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-				-0-		
10	2635 X	2326	-0-	-309	-0-	2326	2			N	-0-				-0-		
11	2550 X	2039	-0-	-511	-0-	2039	2			N	-0-				-0-		
12	2790 X	2178	-0-	-612	-0-	2178	2			N	-0-				-0-		
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				-0-		
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	244055	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL	DEPTH	12965	PERF. 8629 -	12639			
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-				-0-		
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-				-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-		
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				-0-		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	244322	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL	DEPTH	12892	PERF. 8481 -	12713			
08	1581 X	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-				13		
09	1530 X	1101	-0-	-429	-0-	1101	2			N	-0-				13		
10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-				13		
11	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-				13		
12	3100 N	6944	-0-	3844	3844	6944	2			N	-0-				13		
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	2263					N	NO RPT				13		
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	9	RRCID ->	244696	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL	DEPTH	13250	PERF. 8647 -	13006			
08	1085 N	461	-0-	-624	-0-	461	2			N	-0-				-0-		
09	1050 N	358	-0-	-692	-0-	358	2			N	-0-				-0-		
10	1023 N	446	-0-	-577	-0-	446	2			N	-0-				-0-		
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-				-0-		
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-				-0-		
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413									
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	EOM BALANCE
08	1581 N	823	-0-	-758	-0-	823 2	N	-0-	65
09	1530 N	231	-0-	-1299	-0-	231 2	N	-0-	65
10	1581 N	1177	-0-	-404	-0-	1177 2	N	-0-	65
11	3000 N	4923	-0-	1923	1923	4923 2	N	-0-	65
12	3100 N	5052	-0-	1952	3875	5052 2	N	-0-	65
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	2697		N	NO RPT	65
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800									
08	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	N	-0-	-0-
09	1980 X	1795	-0-	-185	-0-	1795 2	N	-0-	-0-
10	2046 X	1477	-0-	-569	-0-	1477 2	N	-0-	-0-
11	3000 N	3398	-0-	398	398	3398 2	N	-0-	-0-
12	1860 N	1418	-0-	-442	-0-	1418 2	N	-0-	-0-
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-		N	NO RPT	-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320									
08	1736 N	689	-0-	-1047	-0-	689 2	N	-0-	-0-
09	900 N	681	-0-	-219	-0-	681 2	N	-0-	-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-	-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-	-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-	-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT	-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755									
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2	N	-0-	-0-
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2	N	-0-	-0-
10	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2	N	-0-	-0-
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2	N	-0-	-0-
12	2542 X	1999	-0-	-543	-0-	1999 2	N	-0-	-0-
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-		N	NO RPT	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017									
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-	-0-
09	630 N	303	-0-	-327	-0-	303 2	N	-0-	-0-
10	496 N	282	-0-	-214	-0-	282 2	N	-0-	-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-	-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT	-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597									
08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2	N	-0-	-0-
09	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6751 2	N	-0-	-0-
10	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984 2	N	-0-	-0-
11	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6480 2	N	-0-	-0-
12	6913 X	2657	-0-	-4256	-0-	2657 2	N	-0-	-0-
01	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-		N	NO RPT	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180									
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-	-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2	N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710													
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 AMT CODE BALANCE										
08	3100 N	2318	-0-	-782	7082	2318	2	N	-0-				-0-
09	3000 N	1465	-0-	-1535	5547	1465	2	N	-0-				-0-
10	3100 N	1431	-0-	-1669	3878	1431	2	N	-0-				-0-
11	3000 N	1623	-0-	-1377	2501	1623	2	N	-0-				-0-
12	3100 N	2438	-0-	-662	1839	2438	2	N	-0-				-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	413			N	NO RPT				-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076													
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-				33
09	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	N	-0-				33
10	1984 N	1779	-0-	-205	-0-	1779	2	N	-0-				33
11	1890 N	1011	-0-	-879	-0-	1011	2	N	-0-				33
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-				33
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT				33
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027													
08	3100 N	1768	-0-	-1332	673	1768	2	N	-0-				90
09	2538 N	1865	-0-	-673	-0-	1865	2	N	-0-				90
10	1953 N	1594	-0-	-359	-0-	1594	2	N	-0-				90
11	1710 N	1162	-0-	-548	-0-	1162	2	N	-0-				90
12	1922 N	1574	-0-	-348	-0-	1574	2	N	-0-				90
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT				90
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF. 13627 - 15320													
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-				-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-				-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-				-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-				-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-				-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT				-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 10854 - 12209													
08	5456 X	5426	-0-	-30	-0-	5426	2	N	-0-				-0-
09	5280 X	4579	-0-	-701	-0-	4579	2	N	-0-				-0-
10	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2	N	-0-				-0-
11	5580 X	5042	-0-	-538	-0-	5042	2	N	-0-				-0-
12	5766 X	5436	-0-	-330	-0-	5436	2	N	-0-				-0-
01	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			N	NO RPT				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761													
08	3162 X	2707	-0-	-455	-0-	2707	2	N	-0-				20
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-				20
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2	N	-0-				20
11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2	N	-0-				20
12	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2	N	-0-				20
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT				20
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF. 11160 - 13678													
08	682 N	559	-0-	-123	-0-	559	2	N	-0-				-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-				-0-
10	682 N	357	-0-	-325	-0-	357	2	N	-0-				-0-
11	540 N	370	-0-	-170	-0-	370	2	N	-0-				-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-				-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310												
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #:		16		RRCID -> 247875		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL		DEPTH 12950		PERF. 8730 - 12710		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
08		465 N	361	-0-		-104	-0-				355	2		6 9	N	5			5 8			-0-		
09		510 N	369	-0-		-141	-0-				368	2		1 9	N	1			1 8			-0-		
10		372 N	367	-0-		-5	-0-				366	2		1 9	N	1			1 8			-0-		
11		383 N	383	-0-		-0-	-0-				382	2		1 9	N	1			1 8			-0-		
12		415 N	415	-0-		-0-	-0-				415	2			N	-0-						-0-		
01		372 N	NO RPT	-0-		-372	-0-								N	NO RPT						-0-		
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1										WELL #:		6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL		DEPTH 13165		PERF. 8532 - 12939		
08		1979 N	1979	-0-		-0-	-0-				1979	2			N	-0-						38		
09		1925 N	1925	-0-		-0-	-0-				1925	2			N	-0-						38		
10		1796 N	1796	-0-		-0-	-0-				1796	2			N	-0-						38		
11		1669 N	1669	-0-		-0-	-0-				1669	2			N	-0-						38		
12		1791 N	1791	-0-		-0-	-0-				1791	2			N	-0-						38		
01		1302 N	NO RPT	-0-		-1302	-0-								N	NO RPT						38		
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL		DEPTH 14800		PERF.11688 - 13137		
08		16141 X	4275	-0-		-11866	-0-				4275	2			N	-0-						-0-		
09		960 X	391	-0-		-569	-0-				391	2			N	-0-						-0-		
10		992 X	800	-0-		-192	-0-				800	2			N	-0-						-0-		
11		960 X	-0-	-0-		-960	-0-								N	-0-						-0-		
12		992 X	763	-0-		-229	-0-				763	2			N	-0-						-0-		
01		992 X	NO RPT	-0-		-992	-0-								N	NO RPT						-0-		
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1										WELL #:		18		RRCID -> 248000		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL		DEPTH 13140		PERF. 8941 - 12857		
08		3818 X	3818	-0-		-0-	-0-				3806	2		12 9	N	11			11 8			-0-		
09		3317 X	3317	-0-		-0-	-0-				3309	2		8 9	N	7			7 8			-0-		
10		3637 X	3637	-0-		-0-	-0-				3625	2		12 9	N	11			11 8			-0-		
11		3562 X	3562	-0-		-0-	-0-				3556	2		6 9	N	5			5 8			-0-		
12		3371 X	3371	-0-		-0-	-0-				3370	2		1 9	N	1			1 8			-0-		
01		1767 X	NO RPT	-0-		-1767	-0-								N	NO RPT						-0-		
CARPENTER GAS UNIT II										WELL #:		5		RRCID -> 248067		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL		DEPTH 14700		PERF.11704 - 13132		
08		1971 N	1971	-0-		-0-	-0-				1971	2			N	-0-						-0-		
09		1800 N	1407	-0-		-393	-0-				1407	2			N	-0-						-0-		
10		1860 N	1425	-0-		-435	-0-				1425	2			N	-0-						-0-		
11		1800 N	1332	-0-		-468	-0-				1332	2			N	-0-						-0-		
12		1457 N	870	-0-		-587	-0-				870	2			N	-0-						-0-		
01		1426 N	NO RPT	-0-		-1426	-0-								N	NO RPT						-0-		
STANDLEY GAS UNIT NO.2										WELL #:		13		RRCID -> 248681		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL		DEPTH 13785		PERF.11131 - 13616		
08		682 N	646	-0-		-36	-0-				646	2			N	-0-						-0-		
09		614 N	614	-0-		-0-	-0-				614	2			N	-0-						-0-		
10		667 N	667	-0-		-0-	-0-				667	2			N	-0-						-0-		
11		643 N	643	-0-		-0-	-0-				643	2			N	-0-						-0-		
12		687 N	687	-0-		-0-	-0-				687	2			N	-0-						-0-		
01		682 N	NO RPT	-0-		-682	-0-								N	NO RPT						-0-		
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #:		9		RRCID -> 248711		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL		DEPTH 13200		PERF. 8708 - 12939		
08		62 N	17	-0-		-45	-0-				17	2			N	-0-						-0-		
09		30 N	-0-	-0-		-30	-0-								N	-0-						-0-		
10		12 N	-0-	-0-		-12	-0-								N	-0-						-0-		
11		30 N	-0-	-0-		-30	-0-								N	-0-						-0-		
12		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-						-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	2446	-0-	-654	1175	2446	2		N	-0-				-0-
09	3000 N	2186	-0-	-814	361	2186	2		N	-0-				-0-
10	2919 N	2558	-0-	-361	-0-	2558	2		N	-0-				-0-
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-				-0-
12	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-				-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11320 - 13736														
08	3100 N	1675	-0-	-1425	3879	1675	2		N	-0-				83
09	3000 N	1557	-0-	-1443	2436	1557	2		N	-0-				83
10	3100 N	1787	-0-	-1313	1123	1787	2		N	-0-				83
11	2640 N	1517	-0-	-1123	-0-	1517	2		N	-0-				83
12	1612 N	1000	-0-	-612	-0-	1000	2		N	-0-				83
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT				83
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950														
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-				87
09	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2		N	-0-				87
10	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	2		N	-0-				87
11	270 N	88	-0-	-182	-0-	88	2		N	-0-				87
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-				87
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT				87
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969														
08	3100 N	2115	-0-	-985	3343	2115	2		N	-0-				79
09	3000 N	2043	-0-	-957	2386	2043	2		N	-0-				79
10	3100 N	2236	-0-	-864	1522	2236	2		N	-0-				79
11	3000 N	2288	-0-	-712	810	2288	2		N	-0-				79
12	3100 N	2525	-0-	-575	235	2525	2		N	-0-				79
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT				79
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734														
08	434 N	317	-0-	-117	-0-	317	2		N	-0-				19
09	420 N	281	-0-	-139	-0-	281	2		N	-0-				19
10	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2		N	-0-				19
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-				19
12	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	2		N	-0-				19
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT				19
HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673														
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2633	2	32 9	N	29	29 8			-0-
09	2460 N	2294	-0-	-166	-0-	2286	2	8 9	N	7	7 8			-0-
10	2542 N	1664	-0-	-878	-0-	1660	2	4 9	N	4	4 8			-0-
11	2460 N	385	-0-	-2075	-0-	384	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	2356 N	285	-0-	-2071	-0-	285	2		N	-0-				-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 11581 - 12962														
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2		N	-0-				47
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-				47
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-				47
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-				47
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-				47
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT				47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756														
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 AMT CODE BALANCE											
08	3813 X	3721	-0-	-92	-0-	3721	2	N	-0-					-0-
09	3690 X	3344	-0-	-346	-0-	3344	2	N	-0-					-0-
10	3813 X	3435	-0-	-378	-0-	3435	2	N	-0-					-0-
11	3690 X	3381	-0-	-309	-0-	3381	2	N	-0-					-0-
12	3813 X	3428	-0-	-385	-0-	3428	2	N	-0-					-0-
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT					-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464														
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2	N	-0-					-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-					-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-					-0-
11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-					-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-					-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632														
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	858	-0-	-372	-0-	858	2	N	-0-					-0-
10	775 N	414	-0-	-361	-0-	414	2	N	-0-					-0-
11	870 N	365	-0-	-505	-0-	365	2	N	-0-					-0-
12	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2	N	-0-					-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314														
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-					50
09	780 N	745	-0-	-35	-0-	745	2	N	-0-					50
10	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2	N	-0-					50
11	810 N	724	-0-	-86	-0-	724	2	N	-0-					50
12	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2	N	-0-					50
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT					50
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285														
08	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2	N	-0-					-0-
09	3120 X	3021	-0-	-99	-0-	3021	2	N	-0-					-0-
10	3224 X	2779	-0-	-445	-0-	2779	2	N	-0-					-0-
11	3180 X	2474	-0-	-706	-0-	2474	2	N	-0-					-0-
12	3286 X	2755	-0-	-531	-0-	2755	2	N	-0-					-0-
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT					-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798														
08	3503 X	2700	-0-	-803	-0-	2700	2	N	-0-					28
09	4200 X	3541	-0-	-659	-0-	3541	2	N	-0-					28
10	4340 X	4176	-0-	-164	-0-	4176	2	N	-0-					28
11	4200 X	3268	-0-	-932	-0-	3268	2	N	-0-					28
12	3658 X	3598	-0-	-60	-0-	3598	2	N	-0-					28
01	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT					28
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027														
08	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2	N	-0-					17
09	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2	N	-0-					17
10	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2	N	-0-					17
11	2040 X	166	-0-	-1874	-0-	166	2	N	-0-					17
12	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2	N	-0-					17
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT					17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY BAILEY GAS UNIT "A"														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 38321 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 14				RRCID -> 251700				COMPL. DATE 05/16/2009				TOTAL DEPTH 14320				PERF.11545 - 12614	
M	0	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	
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-					155	
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-					155	
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-					155	
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-					155	
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-					155	
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT					155	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 15				RRCID -> 251705				COMPL. DATE 05/07/2009				TOTAL DEPTH 13826	
																PERF. 8498 - 13646	
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-					-0-	
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-					-0-	
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-					-0-	
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-					-0-	
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-					-0-	
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT					-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #: 19				RRCID -> 251711				COMPL. DATE 06/18/2009				TOTAL DEPTH 14335	
																PERF. 8664 - 13990	
08	5766	X	1607	-0-	-4159	-0-	1606	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
09	4170	X	901	-0-	-3269	-0-	900	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
10	2914	X	1426	-0-	-1488	-0-	1426	2		N	-0-					-0-	
11	2820	X	2277	-0-	-543	-0-	2277	2		N	-0-					-0-	
12	2914	X	2112	-0-	-802	-0-	2112	2		N	-0-					-0-	
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT					-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 21				RRCID -> 251715				COMPL. DATE 05/09/2009				TOTAL DEPTH 13885	
																PERF. 8501 - 13668	
08	3100	N	3522	-0-	422	1366	3522	2		N	-0-					-0-	
09	3000	N	2036	-0-	-964	402	2036	2		N	-0-					-0-	
10	2712	N	2310	-0-	-402	-0-	2310	2		N	-0-					-0-	
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-					-0-	
12	2170	X	913	-0-	-1257	-0-	913	2		N	-0-					-0-	
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT					-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 18				RRCID -> 252013				COMPL. DATE 06/20/2009				TOTAL DEPTH 12950	
																PERF.11467 - 12825	
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2695	2	2 9	N	2	2 8				-0-	
09	2010	N	1634	-0-	-376	-0-	1633	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2 9	N	2	2 8				-0-	
11	2610	N	2055	-0-	-555	-0-	2054	2	1 9	N	1	1 8				-0-	
12	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2		N	-0-					-0-	
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N	NO RPT					-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 19				RRCID -> 252339				COMPL. DATE 06/11/2009				TOTAL DEPTH 13955	
																PERF.11405 - 13732	
08	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	3065	2		N	-0-					28	
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		N	-0-					28	
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-					28	
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2		N	-0-					28	
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-					28	
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT					28	
STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5H				RRCID -> 252420				COMPL. DATE 07/01/2009				TOTAL DEPTH 16100	
																PERF.13750 - 15752	
08	1519	N	805	-0-	-714	-0-	805	2		N	-0-					-0-	
09	930	N	524	-0-	-406	-0-	524	2		N	-0-					-0-	
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-					-0-	
11	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	2		N	-0-					-0-	
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-					-0-	
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
ASHWORTH GAS UNIT														
WELL #: 2										RRCID -> 252879		COMPL. DATE 08/05/2009		
										TOTAL DEPTH 13710		PERF.11096 - 13537		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
11	1170 N	687	-0-	-483	-0-	687	2			N	-0-			-0-
12	1209 N	761	-0-	-448	-0-	761	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 252897		
										COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		
												PERF. 9057 - 14353		
08	2418 X	1446	-0-	-972	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
09	2340 X	1284	-0-	-1056	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
10	1953 N	1951	-0-	-2	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
11	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAINS CREEK GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 253145		
										COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 13825		
												PERF.10898 - 13564		
08	2480 N	2288	-0-	-192	-0-	2288	2			N	-0-			-0-
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
11	2220 N	1498	-0-	-722	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
12	2170 N	1862	-0-	-308	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 253261		
										COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588		
												PERF. 8375 - 12422		
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-			-0-
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10H		RRCID -> 253282		
										COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 13154		
												PERF.13550 - 15324		
08	682 N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-			-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-
10	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-			-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
12	992 N	662	-0-	-330	-0-	662	2			N	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 253421		
										COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625		
												PERF.11324 - 12186		
08	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
10	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 253539		
										COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800		
												PERF.10896 - 11922		
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
SHEPPERD GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 253541			COMPL. DATE 10/03/2009			TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902					
M	0	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
08		1333 X	736	-0-	-597	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 16			RRCID -> 254032			COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920					
08		3100 N	3233	-0-	133	5305	3233	2			N	-0-					29
09		6285 X	980	-0-	-5305	-0-	980	2			N	-0-					29
10		2077 X	953	-0-	-1124	-0-	953	2			N	-0-					29
11		2010 X	960	-0-	-1050	-0-	960	2			N	-0-					29
12		2077 X	943	-0-	-1134	-0-	943	2			N	-0-					29
01		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					29

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 12H			RRCID -> 254353			COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069					
08		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
09		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
10		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
11		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
12		3813 X	3574	-0-	-239	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
01		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 20			RRCID -> 254490			COMPL. DATE 12/19/2009			TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784					
08		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					19
09		5850 X	5114	-0-	-736	-0-	5114	2			N	-0-					19
10		6045 X	4743	-0-	-1302	-0-	4743	2			N	-0-					19
11		5910 X	4049	-0-	-1861	-0-	4049	2			N	-0-					19
12		6107 X	4954	-0-	-1153	-0-	4954	2			N	-0-					19
01		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					19

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 17			RRCID -> 254736			COMPL. DATE 11/18/2009			TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049					
08		1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1325	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		1350 N	1160	-0-	-190	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		1333 N	1193	-0-	-140	-0-	1192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		1290 N	1174	-0-	-116	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
12		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II			WELL #: 9			RRCID -> 254739			COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628					
08		1790 N	618	-0-	-1172	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09		960 N	493	-0-	-467	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10		682 N	491	-0-	-191	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11		600 N	436	-0-	-164	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12		496 N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II			WELL #: 10			RRCID -> 255946			COMPL. DATE 01/27/2010			TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567					
08		310 N	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299														
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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2	N	-0-					23
09	1110 N	926	-0-	-184	-0-	926	2	N	-0-					23
10	1085 N	896	-0-	-189	-0-	896	2	N	-0-					23
11	1050 N	821	-0-	-229	-0-	821	2	N	-0-					23
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-					23
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT					23
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628														
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2	N	-0-					-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-					-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-					-0-
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2	N	-0-					-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT					-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930														
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-					-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-					-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2	N	-0-					-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT					-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047														
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-					74
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-					74
10	310 N	128	-0-	-182	-0-	128	2	N	-0-					74
11	330 N	104	-0-	-226	-0-	104	2	N	-0-					74
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-					74
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT					74
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878														
08	992 N	782	-0-	-210	-0-	782	2	N	-0-					93
09	780 N	761	-0-	-19	-0-	761	2	N	-0-					93
10	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	2	N	-0-					93
11	750 N	624	-0-	-126	-0-	624	2	N	-0-					93
12	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2	N	-0-					93
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT					93
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544														
08	3100 X	2678	-0-	-422	-0-	2678	2	N	-0-					-0-
09	3000 X	1976	-0-	-1024	-0-	1976	2	N	-0-					-0-
10	2852 X	2643	-0-	-209	-0-	2643	2	N	-0-					-0-
11	2760 X	2474	-0-	-286	-0-	2474	2	N	-0-					-0-
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2	N	-0-					-0-
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779														
08	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2	N	-0-					-0-
09	2250 X	1859	-0-	-391	-0-	1859	2	N	-0-					-0-
10	2325 X	1861	-0-	-464	-0-	1861	2	N	-0-					-0-
11	2790 X	1815	-0-	-975	-0-	1815	2	N	-0-					-0-
12	2883 X	2719	-0-	-164	-0-	2719	2	N	-0-					-0-
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 259239		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 8530 - 12845			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			196
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			196
10		961 N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-			196
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			196
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			196
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			196

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		20H		RRCID -> 259259		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 13845		PERF. 14225 - 17127			
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			13
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			13
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			13
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			13
12		1023 N	934	-0-	-89	-0-	934	2			N	-0-			13
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19		RRCID -> 259333		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 12764		PERF. 11633 - 13034			
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
10		465 N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-			-0-
11		690 N	189	-0-	-501	-0-	189	2			N	-0-			-0-
12		558 N	186	-0-	-372	-0-	186	2			N	-0-			-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20		RRCID -> 259356		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13909		PERF. 11238 - 13670			
08		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
09		3090 X	2316	-0-	-774	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
10		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-			-0-
11		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-			-0-
12		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
01		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18		RRCID -> 259801		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 13482		PERF. 11721 - 14176			
08		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2980	2	4 9	N	4	4 8			-0-
09		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2755	2	3 9	N	3	3 8			-0-
10		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2568	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2045	2	1 9	N	1	1 8			-0-
12		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3448	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		25		RRCID -> 259873		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 10922 - 13408			
08		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-			7
09		2070 X	1334	-0-	-736	-0-	1334	2			N	-0-			7
10		2139 X	1878	-0-	-261	-0-	1878	2			N	-0-			7
11		2790 X	2077	-0-	-713	-0-	2077	2			N	-0-			7
12		2883 X	2095	-0-	-788	-0-	2095	2			N	-0-			7
01		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			7

GIBSON		WELL #:		19		RRCID -> 259875		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12822		PERF. 11342 - 12586			
08		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-			-0-
09		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-			-0-
10		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-			-0-
11		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-			-0-
12		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-			-0-
01		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON														
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE //CONT.// 386310 WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-			-0-
09	3060 X	2867	-0-	-193	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
10	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
11	3180 X	2853	-0-	-327	-0-	2853	2			N	-0-			-0-
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-			-0-
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829														
08	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-			-0-
09	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
10	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-			-0-
11	6510 X	6248	-0-	-262	-0-	6248	2			N	-0-			-0-
12	6727 X	6329	-0-	-398	-0-	6329	2			N	-0-			-0-
01	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859														
08	3317 X	2914	-0-	-403	-0-	2914	2			N	-0-			3
09	2430 X	1803	-0-	-627	-0-	1803	2			N	-0-			3
10	3162 X	2700	-0-	-462	-0-	2700	2			N	-0-			3
11	3060 X	2028	-0-	-1032	-0-	2028	2			N	-0-			3
12	3162 X	2699	-0-	-463	-0-	2699	2			N	-0-			3
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			3
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202														
08	2914 X	1797	-0-	-1117	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
09	2820 X	2378	-0-	-442	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
10	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-			-0-
11	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-			-0-
12	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-			-0-
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848														
08	2232 X	1570	-0-	-662	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-			-0-
10	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
11	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
12	3565 X	2779	-0-	-786	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872														
08	3782 X	3225	-0-	-557	-0-	3225	2			N	-0-			-0-
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-			-0-
10	3782 X	3751	-0-	-31	-0-	3751	2			N	-0-			-0-
11	3450 X	3351	-0-	-99	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
12	3968 X	3514	-0-	-454	-0-	3514	2			N	-0-			-0-
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202														
08	4650 X	1488	-0-	-3162	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
09	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-			-0-
10	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-			-0-
11	3390 X	3238	-0-	-152	-0-	3238	2			N	-0-			-0-
12	6014 X	5491	-0-	-523	-0-	5491	2			N	-0-			-0-
01	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	25	RRCID ->	261211	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL	DEPTH	13906	PERF.12095 -	13920			
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
08	3844 X	2777	-0-	-1067	-0-	2777	2			N	-0-				-0-		
09	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-				-0-		
10	3844 X	3777	-0-	-67	-0-	3777	2			N	-0-				-0-		
11	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-				-0-		
12	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-				-0-		
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT				-0-		
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	23	RRCID ->	261240	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL	DEPTH	13797	PERF.11340 -	13816			
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-				37		
09	2790 X	2728	-0-	-62	-0-	2728	2			N	-0-				37		
10	2883 X	2699	-0-	-184	-0-	2699	2			N	-0-				37		
11	2880 X	2422	-0-	-458	-0-	2422	2			N	-0-				37		
12	2976 X	1787	-0-	-1189	-0-	1787	2			N	-0-				37		
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT				37		
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	24	RRCID ->	261254	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL	DEPTH	13863	PERF.12015 -	13838			
08	3038 X	2819	-0-	-219	-0-	2819	2			N	-0-				-0-		
09	2820 X	2585	-0-	-235	-0-	2585	2			N	-0-				-0-		
10	2852 X	2669	-0-	-183	-0-	2669	2			N	-0-				-0-		
11	2730 N	2358	-0-	-372	-0-	2358	2			N	-0-				-0-		
12	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-				-0-		
01	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT				-0-		
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	26	RRCID ->	261266	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL	DEPTH	13975	PERF.11353 -	13838			
08	434 X	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-				-0-		
09	450 X	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-				-0-		
10	465 X	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-				-0-		
11	450 X	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-				-0-		
12	434 X	67	-0-	-367	-0-	67	2			N	-0-				-0-		
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				-0-		
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	27	RRCID ->	261267	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL	DEPTH	14027	PERF.12084 -	13904			
08	2387 X	2254	-0-	-133	-0-	2254	2			N	-0-				-0-		
09	2310 X	2189	-0-	-121	-0-	2189	2			N	-0-				-0-		
10	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-				-0-		
11	2220 X	2071	-0-	-149	-0-	2071	2			N	-0-				-0-		
12	2263 X	2099	-0-	-164	-0-	2099	2			N	-0-				-0-		
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT				-0-		
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2H	RRCID ->	261556	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.13410 -	20927			
08	11067 X	8802	-0-	-2265	-0-	8802	2			N	-0-				-0-		
09	10710 X	8562	-0-	-2148	-0-	8562	2			N	-0-				-0-		
10	11067 X	8829	-0-	-2238	-0-	8829	2			N	-0-				-0-		
11	10380 X	8148	-0-	-2232	-0-	8148	2			N	-0-				-0-		
12	10726 X	9779	-0-	-947	-0-	9779	2			N	-0-				-0-		
01	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT				-0-		
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	22	RRCID ->	261568	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL	DEPTH	13977	PERF.12060 -	13849			
08	5239 X	4121	-0-	-1118	-0-	4121	2			N	-0-				-0-		
09	4800 X	3881	-0-	-919	-0-	3881	2			N	-0-				-0-		
10	4805 X	4734	-0-	-71	-0-	4734	2			N	-0-				-0-		
11	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-				-0-		
12	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-				-0-		
01	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT				-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MANNING GAS UNIT																			
WELL #: 5										RRCID -> 262212		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 13777		PERF.11318 - 13777			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	2185 N	2158	-0-	-27	-0-	2158	2		2			N	-0-					-0-	
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		2			N	-0-					-0-	
10	2015 N	1747	-0-	-268	-0-	1747	2		2			N	-0-					-0-	
11	2040 N	1464	-0-	-576	-0-	1464	2		2			N	-0-					-0-	
12	2077 N	1752	-0-	-325	-0-	1752	2		2			N	-0-					-0-	
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-							N	NO RPT					-0-	
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 25		RRCID -> 264488		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 13995		PERF.11405 - 13819	
08	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2		2			N	-0-					-0-	
09	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2		2			N	-0-					-0-	
10	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2		2			N	-0-					-0-	
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		2			N	-0-					-0-	
12	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2		2			N	-0-					-0-	
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-							N	NO RPT					-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 17H		RRCID -> 264698		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 13960		PERF.14148 - 17600	
08	3472 X	3131	-0-	-341	-0-	3131	2		2			N	-0-					-0-	
09	3930 X	3115	-0-	-815	-0-	3115	2		2			N	-0-					-0-	
10	4061 X	3323	-0-	-738	-0-	3323	2		2			N	-0-					-0-	
11	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2		2			N	-0-					-0-	
12	3224 X	2181	-0-	-1043	-0-	2181	2		2			N	-0-					-0-	
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-							N	NO RPT					-0-	
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 22		RRCID -> 264699		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 13891		PERF.12281 - 13864	
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-							N	-0-					-0-	
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		2			N	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 264881		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 13431		PERF.11844 - 13296	
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		2			N	-0-					19	
09	1470 N	1370	-0-	-100	-0-	1370	2		2			N	-0-					19	
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		2			N	-0-					19	
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		2			N	-0-					19	
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		2			N	-0-					19	
01	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-							N	NO RPT					19	
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 24		RRCID -> 264944		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 13340		PERF.10878 - 13234	
08	3379 X	1891	-0-	-1488	-0-	1891	2		2			N	-0-					20	
09	3270 X	1995	-0-	-1275	-0-	1995	2		2			N	-0-					20	
10	3379 X	492	-0-	-2887	-0-	492	2		2			N	-0-					20	
11	3270 X	630	-0-	-2640	-0-	630	2		2			N	-0-					20	
12	2170 X	1022	-0-	-1148	-0-	1022	2		2			N	-0-					20	
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-							N	NO RPT					20	
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 22H		RRCID -> 265066		COMPL. DATE 04/30/2011		TOTAL DEPTH 14024		PERF.14163 - 17915	
08	3162 X	2681	-0-	-481	-0-	2681	2		2			N	-0-					-0-	
09	2400 X	2185	-0-	-215	-0-	2185	2		2			N	-0-					-0-	
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		2			N	-0-					-0-	
11	2820 X	2456	-0-	-364	-0-	2456	2		2			N	-0-					-0-	
12	2914 X	2236	-0-	-678	-0-	2236	2		2			N	-0-					-0-	
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-							N	NO RPT					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5487 X	5180	-0-	-307	-0-	5180 2						-0-
09	5130 X	4344	-0-	-786	-0-	4344 2						-0-
10	5053 X	4593	-0-	-460	-0-	4593 2						-0-
11	5010 X	4206	-0-	-804	-0-	4206 2						-0-
12	5177 X	4808	-0-	-369	-0-	4808 2						-0-
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-							-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852												
08	3100 N	2907	-0-	-193	5079	2907 2						-0-
09	3000 N	2695	-0-	-305	4774	2695 2						-0-
10	3100 N	2922	-0-	-178	4596	2922 2						-0-
11	3000 N	2742	-0-	-258	4338	2742 2						-0-
12	3100 N	2556	-0-	-544	3794	2556 2						-0-
01	2914 N	NO RPT	-0-	-2914	880							-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867												
08	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2						-0-
09	2100 X	2000	-0-	-100	-0-	2000 2						-0-
10	2170 X	1909	-0-	-261	-0-	1909 2						-0-
11	2190 X	1639	-0-	-551	-0-	1639 2						-0-
12	2263 X	1806	-0-	-457	-0-	1806 2						-0-
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-							-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288												
08	3100 N	1889	-0-	-1211	1854	1885 2	4 9	N	4	4 8		-0-
09	3000 N	1385	-0-	-1615	239	1382 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10	1209 N	917	-0-	-292	-0-	915 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	1830 N	1396	-0-	-434	-0-	1395 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	1426 N	1119	-0-	-307	-0-	1118 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-							-0-
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354												
08	3100 N	1861	-0-	-1239	4471	80 1	1781 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2197	-0-	-803	3668	101 1	2096 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	568			N	-0-			-0-
11	3000 N	3012	-0-	12	580	145 1	2867 2	N	-0-			-0-
12	2669 N	2089	-0-	-580	-0-	90 1	1999 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852												
08	3317 X	2565	-0-	-752	-0-	2565 2						-0-
09	3000 X	2391	-0-	-609	-0-	2391 2						-0-
10	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2						-0-
11	3210 X	2710	-0-	-500	-0-	2710 2						-0-
12	3317 X	2578	-0-	-739	-0-	2578 2						-0-
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-							-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208														
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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	4464 X	3017	-0-	-1447	-0-	3017	2		N	-0-				-0-
09	4320 X	4114	-0-	-206	-0-	4114	2		N	-0-				-0-
10	4154 X	4098	-0-	-56	-0-	4098	2		N	-0-				-0-
11	3870 X	2912	-0-	-958	-0-	2912	2		N	-0-				-0-
12	4247 X	3803	-0-	-444	-0-	3803	2		N	-0-				-0-
01	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				N	NO RPT				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821														
08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2		N	-0-				2
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-				2
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-				2
11	2820 X	2248	-0-	-572	-0-	2248	2		N	-0-				2
12	2914 X	2514	-0-	-400	-0-	2514	2		N	-0-				2
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT				2
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968														
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-				-0-
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-				-0-
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-				-0-
11	2370 N	1446	-0-	-924	-0-	1446	2		N	-0-				-0-
12	1612 N	891	-0-	-721	-0-	891	2		N	-0-				-0-
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT				-0-
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170														
08	279 N	9	-0-	-270	-0-	9	2		N	-0-				-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-				-0-
10	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	2		N	-0-				-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-				-0-
12	465 N	192	-0-	-273	-0-	192	2		N	-0-				-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT				-0-
G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703														
08	8370 X	7379	-0-	-991	-0-	7379	2		N	-0-				-0-
09	8100 X	7922	-0-	-178	-0-	7922	2		N	-0-				-0-
10	8370 X	7913	-0-	-457	-0-	7913	2		N	-0-				-0-
11	7500 X	7397	-0-	-103	-0-	7397	2		N	-0-				-0-
12	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2		N	-0-				-0-
01	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-				N	NO RPT				-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849														
08	17515 X	16442	-0-	-1073	-0-	16442	2		N	-0-				-0-
09	16950 X	15816	-0-	-1134	-0-	15816	2		N	-0-				-0-
10	17515 X	15962	-0-	-1553	-0-	15962	2		N	-0-				-0-
11	16530 X	15330	-0-	-1200	-0-	15330	2		N	-0-				-0-
12	17019 X	15695	-0-	-1324	-0-	15695	2		N	-0-				-0-
01	16430 X	NO RPT	-0-	-16430	-0-				N	NO RPT				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	15128 X	13459	-0-	-1669	-0-			13459 2			N	-0-						-0-
09	14640 X	11283	-0-	-3357	-0-			11283 2			N	-0-						-0-
10	15128 X	10954	-0-	-4174	-0-			10954 2			N	-0-						-0-
11	14640 X	10629	-0-	-4011	-0-			10629 2			N	-0-						-0-
12	15128 X	11788	-0-	-3340	-0-			11788 2			N	-0-						-0-
01	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-						N	NO RPT						-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580																		
08	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-			5314 2			N	-0-						-0-
09	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-			7046 2			N	-0-						-0-
10	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-			7317 2			N	-0-						-0-
11	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-			6794 2			N	-0-						-0-
12	7285 X	5941	-0-	-1344	-0-			5941 2			N	-0-						-0-
01	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-						N	NO RPT						-0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373																		
08	72540 X	54178	-0-	-18362	-0-			54178 2			N	-0-						-0-
09	67080 X	51054	-0-	-16026	-0-			51054 2			N	-0-						-0-
10	65534 X	52678	-0-	-12856	-0-			52678 2			N	-0-						-0-
11	60990 X	47969	-0-	-13021	-0-			47969 2			N	-0-						-0-
12	59985 X	47126	-0-	-12859	-0-			47126 2			N	-0-						-0-
01	54188 X	NO RPT	-0-	-54188	-0-						N	NO RPT						-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445																		
08	18972 X	16127	-0-	-2845	-0-			16127 2			N	-0-						-0-
09	17640 X	14675	-0-	-2965	-0-			14675 2			N	-0-						-0-
10	17794 X	14711	-0-	-3083	-0-			14711 2			N	-0-						-0-
11	16590 X	13945	-0-	-2645	-0-			13945 2			N	-0-						-0-
12	16709 X	13997	-0-	-2712	-0-			13997 2			N	-0-						-0-
01	16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-						N	NO RPT						-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																		
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910																		
08	1488 X	1060	-0-	-428	-0-			37 1	1023 2	Y	-0-							8
09	660 X	440	-0-	-220	-0-			15 1	425 2	Y	-0-							8
10	868 X	515	-0-	-353	-0-			17 1	498 2	Y	-0-							8
11	1020 X	383	-0-	-637	-0-			13 1	370 2	Y	-0-							8
12	1054 X	328	-0-	-726	-0-			12 1	315 2	Y	-0-	1						9
								1 9										
01	1054 X	288	-0-	-766	-0-			8 1	280 2	Y	-0-							9

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167												
HOLMES "A"				WELL #: 7		RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 13894				
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	20	1	601	2	Y	-0-					-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	Y	1					1
						1	9									
01	620 N	166	-0-	-454	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					1
HOLMES "A"				WELL #: 3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826 - 13930				
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	49	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	1620 N	976	-0-	-644	-0-	34	1	942	2	Y	-0-					-0-
10	1550 N	1268	-0-	-282	-0-	41	1	1227	2	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1054	-0-	-296	-0-	37	1	1016	2	Y	1					1
						1	9									
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	43	1	1106	2	Y	2					3
						2	9									
01	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	34	1	1163	2	Y	-0-					3
GRIZZLY				WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 13206 - 14580				
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	157	1	2384	2	Y	-0-					29
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	146	1	2269	2	Y	-0-					29
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	135	1	2221	2	Y	-0-					29
11	3000 N	3038	-0-	38	38	190	1	2848	2	Y	-0-					29
12	3100 N	3431	-0-	331	369	156	1	3275	2	Y	-0-					29
01	3100 N	3125	-0-	25	394	86	1	3039	2	Y	-0-					29
GRIZZLY				WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 14530				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
LEWIS "B"				WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 12918 - 14650				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
GRIZZLY				WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 14510				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					49
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					49
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-					49
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					49
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					49

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		7	RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL	DEPTH 14950	PERF.14625	- 14645
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	582	1	8855	2	Y	-0-	-0-
09	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	525	1	8126	2	Y	-0-	-0-
10	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	554	1	9118	2	Y	-0-	-0-
11	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	285	1	4272	2	Y	-0-	-0-
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	-0-
01	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	143	1	5065	2	Y	-0-	-0-

LEWIS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL	DEPTH 14824	PERF.14540	- 14560
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLACK		WELL #:		1	RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL	DEPTH 14788	PERF. 8817	- 14476
08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	191	1	2912	2	Y	-0-	17
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	184	1	2851	2	Y	-0-	17
10	2976 X	2566	-0-	-410	-0-	147	1	2419	2	Y	-0-	17
11	3000 X	2544	-0-	-456	-0-	159	1	2383	2	Y	-0-	19
						2	9					
12	3131 X	2521	-0-	-610	-0-	115	1	2406	2	Y	-0-	19
01	3131 X	2527	-0-	-604	-0-	69	1	2456	2	Y	-0-	21
						2	9					

LEWIS "B"		WELL #:		8	RRCID -> 209593		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL	DEPTH 14900	PERF. 8928	- 14595
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7 1	2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2

HOLMES "A"		WELL #:		5	RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL	DEPTH 14200	PERF. N/A	
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	128	1	3553	2	Y	-0-	20
09	2700 X	2477	-0-	-223	-0-	85	1	2392	2	Y	-0-	20
10	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	138	1	4106	2	Y	-0-	20
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	111	1	3026	2	Y	-0-	22
						2	9					
12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	106	1	2713	2	Y	-0-	26
						4	9					
01	2790 X	2686	-0-	-104	-0-	77	1	2609	2	Y	-0-	26

LEWIS "B"		WELL #:		10	RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL	DEPTH 14737	PERF.14446	- 14466
08	4216 X	3933	-0-	-283	-0-	243	1	3690	2	Y	-0-	2
09	4080 X	3556	-0-	-524	-0-	216	1	3340	2	Y	-0-	2
10	4743 X	3384	-0-	-1359	-0-	194	1	3189	2	Y	-0-	3
						1	9					
11	4590 X	1720	-0-	-2870	-0-	108	1	1611	2	Y	-0-	4
						1	9					
12	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-	1
01	3937 X	1233	-0-	-2704	-0-	34	1	1199	2	Y	-0-	1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//			30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167											
HOLMES "A"			WELL #:			12	RRCID -> 213109			COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 14890		PERF.13950 - 13970		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-		19	1	574	2	Y	-0-			-0-	
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-		8	1	225	2	Y	-0-			-0-	
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-		6	1	146	2	Y	-0-			-0-	
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-			-0-	
LEWIS "B"																	
						WELL #:	12	RRCID -> 215768			COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 14900		PERF.13028 - 14708	
08		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-		114	1	1735	2	Y	-0-			2	
09		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-		127	1	1965	2	Y	-0-			2	
10		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-		78	1	1284	2	Y	-0-			2	
11		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		64	1	951	2	Y	-0-			2	
12		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		98	1	2057	2	Y	2	2	1	2	
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		2	9	1603	2	Y	1			3	
								45	1								
								1	9								
LEWIS "B"																	
						WELL #:	9	RRCID -> 215784			COMPL. DATE 10/14/2018			TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 14460	
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-		59	1	905	2	Y	-0-			-0-	
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-		60	1	922	2	Y	-0-			-0-	
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-		51	1	833	2	Y	-0-			-0-	
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-		59	1	887	2	Y	-0-			-0-	
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-		43	1	912	2	Y	-0-			-0-	
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-		24	1	853	2	Y	-0-			-0-	
HOLMES "A"																	
						WELL #:	18	RRCID -> 216557			COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 14270		PERF.13950 - 13970	
08		1271 N	920	-0-	-351	-0-		920	2			Y	-0-			-0-	
09		960 N	889	-0-	-71	-0-		889	2			Y	-0-			-0-	
10		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299	2			Y	-0-			-0-	
11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		1047	2	1	9	Y	1			1	
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-		989	2	2	9	Y	2			3	
01		1302 N	908	-0-	-394	-0-		908	2			Y	-0-			3	
HOLMES "A"																	
						WELL #:	13	RRCID -> 216987			COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 14250		PERF. N/A	
08		2046 X	1258	-0-	-788	-0-		44	1	1214	2	Y	-0-			-0-	
09		1620 X	1407	-0-	-213	-0-		49	1	1358	2	Y	-0-			-0-	
10		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-		79	1	2361	2	Y	-0-			-0-	
11		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-		51	1	1390	2	Y	1			1	
								1	9								
12		1457 X	1371	-0-	-86	-0-		51	1	1318	2	Y	2			3	
01		2449 X	1361	-0-	-1088	-0-		2	9	1322	2	Y	-0-			3	
								39	1								
LEWIS "B"																	
						WELL #:	13	RRCID -> 217561			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14977		PERF.13112 - 14790	
08		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		54	1	1608	2	Y	4			18	
								4	9								
09		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		48	1	1489	2	Y	2			20	
								2	9								
10		434 N	387	-0-	-47	-0-		11	1	376	2	Y	-0-			20	
11		1380 N	373	-0-	-1007	-0-		11	1	362	2	Y	-0-			20	
12		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		59	1	1999	2	Y	5	16	1	9	
								6	9								
01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		26	1	1169	2	Y	1			10	
								1	9								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 11	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
					RRCID -> 217563	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL	DEPTH 14770	PERF. 8837	- 14510						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	157	1	2394	2	Y	-0-					3
09	3060 X	2422	-0-	-638	-0-	147	1	2275	2	Y	-0-					3
10	3379 X	1371	-0-	-2008	-0-	78	1	1292	2	Y	1					4
						1	9									
11	3270 X	2484	-0-	-786	-0-	155	1	2328	2	Y	1					5
						1	9									
12	3379 X	2664	-0-	-715	-0-	121	1	2539	2	Y	4	4	1			5
						4	9									
01	2542 X	1849	-0-	-693	-0-	51	1	1797	2	Y	1					6
						1	9									
LEWIS "B"				WELL #: 17	RRCID -> 217932	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL	DEPTH 14700	PERF.14370	- 14390						
08	4030 X	2932	-0-	-1098	-0-	181	1	2749	2	Y	2					24
						2	9									
09	3690 X	3098	-0-	-592	-0-	188	1	2909	2	Y	1					25
						1	9									
10	3534 X	3148	-0-	-386	-0-	180	1	2968	2	Y	-0-					25
11	3420 X	2793	-0-	-627	-0-	175	1	2618	2	Y	-0-					25
12	3534 X	3136	-0-	-398	-0-	143	1	2993	2	Y	-0-	20	1			5
01	3193 X	2599	-0-	-594	-0-	71	1	2528	2	Y	-0-					5
LEWIS "B"				WELL #: 19	RRCID -> 218107	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL	DEPTH 15100	PERF.13096	- 14806						
08	3255 X	3215	-0-	-40	-0-	198	1	3011	2	Y	5					61
						6	9									
09	3300 X	3030	-0-	-270	-0-	184	1	2844	2	Y	2					63
						2	9									
10	3689 X	2933	-0-	-756	-0-	168	1	2763	2	Y	2					65
						2	9									
11	3570 X	3163	-0-	-407	-0-	198	1	2963	2	Y	2					67
						2	9									
12	3689 X	3527	-0-	-162	-0-	160	1	3358	2	Y	8	54	1			21
						9	9									
01	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	101	1	3592	2	Y	3					24
						3	9									
HOLMES "A"				WELL #: 6	RRCID -> 218111	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL	DEPTH 14325	PERF. N/A							
08	3100 X	1548	-0-	-1552	-0-	54	1	1491	2	Y	3					111
						3	9									
09	3000 X	1399	-0-	-1601	-0-	48	1	1351	2	Y	-0-					111
10	2449 X	1892	-0-	-557	-0-	61	1	1823	2	Y	7					118
						8	9									
11	1920 X	1542	-0-	-378	-0-	54	1	1487	2	Y	1					119
						1	9									
12	1798 X	1416	-0-	-382	-0-	53	1	1360	2	Y	3					122
						3	9									
01	1891 N	1286	-0-	-605	-0-	37	1	1249	2	Y	-0-					122
BLACK				WELL #: 5	RRCID -> 218862	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL	DEPTH 14597	PERF. 8730	- 14320						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//			30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167										
HOLMES "A"			WELL #:			17	RRCID -> 220496			COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL	DEPTH 14346	PERF. 9151 - 14150	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10	
10		T. A.	869	-0-	869	869	28	1	841	2	Y	-0-			10	
11		T. A.	647	-0-	647	1516	23	1	624	2	Y	-0-			10	
12		T. A.	624	-0-	624	2140	23	1	601	2	Y	-0-			10	
01		T. A.	635	-0-	635	2775	18	1	617	2	Y	-0-			10	

LEWIS "B"			WELL #:			14	RRCID -> 221014			COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL	DEPTH 14614	PERF.14410 - 14430	
08		T. A.	5425	-0-	5425	5425	334	1	5080	2	Y	10			32	
09		T. A.	4386	-0-	4386	9811	266	1	4114	2	Y	5			37	
10		T. A.	2415	-0-	2415	12226	138	1	2277	2	Y	-0-			37	
11		12316 X	90	-0-	-12226	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			37	
12		5425 X	62	-0-	-5363	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	30	1	7	
01		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-			7	

LEWIS "B"			WELL #:			15	RRCID -> 221463			COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL	DEPTH 14670	PERF.14400 - 14502	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BLACK			WELL #:			3	RRCID -> 221710			COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL	DEPTH 14740	PERF.14470 - 14490	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	Y	-0-			2	
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	94	1	1405	2	Y	-0-			2	
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	2	Y	-0-			2	
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	22	1	788	2	Y	-0-			2	

BLACK			WELL #:			8	RRCID -> 223602			COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL	DEPTH 14463	PERF.14150 - 14170	
08		T. A.	6231	-0-	6231	6231	384	1	5845	2	Y	2			44	
09		T. A.	5491	-0-	5491	11722	333	1	5158	2	Y	-0-			44	
10		T. A.	3718	-0-	3718	15440	213	1	3505	2	Y	-0-			44	
11		19409 X	3969	-0-	-15440	-0-	248	1	3710	2	Y	10			54	
12		7254 X	4052	-0-	-3202	-0-	184	1	3868	2	Y	-0-			54	
01		6231 X	3955	-0-	-2276	-0-	108	1	3840	2	Y	6			60	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 226281			COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL	DEPTH 13850	PERF.12162 - 13560	
08		1302 X	429	-0-	-873	-0-	429	2			N	-0-			163	
09		1320 X	80	-0-	-1240	-0-	80	2			N	-0-			163	
10		1364 X	85	-0-	-1279	-0-	85	2			N	-0-			163	
11		1320 X	94	-0-	-1226	-0-	94	2			N	-0-			163	
12		1085 X	61	-0-	-1024	-0-	61	2			N	-0-			163	
01		434 X	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-			163	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"												CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 881167															
WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	26	1	717	2	Y	-0-				-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	Y	-0-				-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	2	Y	-0-				-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	552	2	Y	-0-				-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	696	2	Y	1				1
						1	9								
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	629	2	Y	-0-				1
LEWIS "B"												WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310			
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	137	1	2090	2	Y	-0-				-0-
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	148	1	2286	2	Y	-0-				-0-
10	2294 N	1948	-0-	-346	-0-	112	1	1836	2	Y	-0-				-0-
11	2160 N	1172	-0-	-988	-0-	73	1	1099	2	Y	-0-				-0-
12	2294 N	1486	-0-	-808	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-				-0-
01	1953 N	783	-0-	-1170	-0-	22	1	761	2	Y	-0-				-0-
HOLMES "A"												WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A			
08	2821 X	939	-0-	-1882	-0-	33	1	906	2	Y	-0-				16
09	2730 X	973	-0-	-1757	-0-	34	1	939	2	Y	-0-				16
10	2821 X	783	-0-	-2038	-0-	25	1	758	2	Y	-0-				16
11	2160 X	893	-0-	-1267	-0-	31	1	862	2	Y	-0-				16
12	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	58	1	1488	2	Y	-0-				16
01	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	65	1	2199	2	Y	-0-				16
HOLMES "A"												WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A			
08	2821 X	795	-0-	-2026	-0-	28	1	767	2	Y	-0-				1
09	1590 X	1038	-0-	-552	-0-	36	1	1002	2	Y	-0-				1
10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	57	1	1715	2	Y	-0-				1
11	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	50	1	1356	2	Y	1				2
						1	9								
12	1085 X	583	-0-	-502	-0-	22	1	560	2	Y	1				3
						1	9								
01	1767 X	599	-0-	-1168	-0-	17	1	582	2	Y	-0-				3
HOLMES "A"												WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GRIZZLY												WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386			
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	57	1	860	2	Y	-0-				179
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	56	1	864	2	Y	-0-				179
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	2	Y	-0-				179
11	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	179	1	2687	2	Y	-0-				179
12	3100 N	5661	-0-	2561	2561	257	1	5404	2	Y	-0-				179
01	3100 N	3288	-0-	188	2749	90	1	3198	2	Y	-0-				179

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE						
VALENCIA OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167															
BLACK				WELL #:		2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF.14273 - 14459					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1643 X	1468	-0-	-175	-0-				91	1	1377	2	Y	-0-					7
09	1500 X	1345	-0-	-155	-0-				82	1	1263	2	Y	-0-					7
10	1519 X	1083	-0-	-436	-0-				62	1	1021	2	Y	-0-					7
11	1470 X	974	-0-	-496	-0-				61	1	913	2	Y	-0-					7
12	1519 X	1129	-0-	-390	-0-				51	1	1078	2	Y	-0-					7
01	1457 X	1022	-0-	-435	-0-				28	1	994	2	Y	-0-					7
HOLMES"A"				WELL #:		19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. N/A					
08	3596 X	745	-0-	-2851	-0-				26	1	719	2	Y	-0-					87
09	1890 X	1298	-0-	-592	-0-				45	1	1253	2	Y	-0-					87
10	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-				58	1	1722	2	Y	-0-					87
11	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-				55	1	1506	2	Y	-0-					87
12	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-				73	1	1872	2	Y	-0-					87
01	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-				54	1	1820	2	Y	-0-					87
POLAR				WELL #:		1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14270 - 14398					
08	2945 X	2834	-0-	-111	-0-				174	1	2651	2	N	8					166
09	2850 X	1753	-0-	-1097	-0-				106	1	1635	2	N	11					177
10	2945 X	2630	-0-	-315	-0-				151	1	2479	2	N	-0-					177
11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-				176	1	2632	2	N	32					209
12	2883 X	2869	-0-	-14	-0-				130	1	2718	2	N	19	193	1			35
01	2821 X	2501	-0-	-320	-0-				21	9	2411	2	N	20					55
HOLMES "A"				WELL #:		26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF.14050 - 14070					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					4
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-				58	1	1725	2	Y	-0-					4
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-				37	1	1009	2	Y	1					5
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-				1	9	755	2	Y	1					6
01	1240 N	514	-0-	-726	-0-				29	1	499	2	Y	-0-					6
LEWIS "B"				WELL #:		20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12700 - 13520					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					2
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-				74	1	1224	2	Y	-0-					2
11	3000 N	4746	-0-	1746	1746				297	1	4449	2	Y	-0-					2
12	3100 N	7327	-0-	4227	5973				333	1	6985	2	Y	8	2	1			8
01	3100 N	5082	-0-	1982	7955				9	9	4941	2	Y	2					10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"														CNTY: LIMESTONE	
//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 881167															
WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	52	1	1432	2	Y	-0-	-0-	-0-		
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	30	1	840	2	Y	-0-	-0-	-0-		
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	41	1	1213	2	Y	-0-	-0-	-0-		
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	46	1	1258	2	Y	1	-0-	1		
						1	9								
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	37	1	939	2	Y	2	-0-	3		
						2	9								
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	1042	2	Y	-0-	-0-	3		
HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A															
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	568	2	Y	-0-	-0-	-0-		
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	27	1	745	2	Y	-0-	-0-	-0-		
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	33	1	995	2	Y	-0-	-0-	-0-		
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	22	1	601	2	Y	-0-	-0-	-0-		
12	713 N	451	-0-	-262	-0-	17	1	433	2	Y	1	-0-	1		
						1	9								
01	713 N	503	-0-	-210	-0-	14	1	489	2	Y	-0-	-0-	1		
LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850															
08	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	309	1	4701	2	Y	-0-	-0-	-0-		
09	10980 X	7268	-0-	-3712	-0-	441	1	6827	2	Y	-0-	-0-	-0-		
10	11346 X	6416	-0-	-4930	-0-	367	1	6049	2	Y	-0-	-0-	-0-		
11	10980 X	6106	-0-	-4874	-0-	382	1	5724	2	Y	-0-	-0-	-0-		
12	7502 X	4496	-0-	-3006	-0-	204	1	4292	2	Y	-0-	-0-	-0-		
01	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	234	1	8294	2	Y	-0-	-0-	-0-		
BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A															
08	1488 X	837	-0-	-651	-0-	52	1	785	2	Y	-0-	-0-	12		
09	1620 X	430	-0-	-1190	-0-	26	1	404	2	Y	-0-	-0-	12		
10	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	100	1	1653	2	Y	-0-	-0-	12		
11	1620 X	731	-0-	-889	-0-	46	1	684	2	Y	1	-0-	13		
						1	9								
12	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	Y	-0-	-0-	13		
01	1767 X	1654	-0-	-113	-0-	45	1	1608	2	Y	1	-0-	14		
						1	9								
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A															
08	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	147	1	2232	2	Y	-0-	-0-	8		
09	2010 N	1025	-0-	-985	-0-	62	1	963	2	Y	-0-	-0-	8		
10	2077 N	618	-0-	-1459	-0-	35	1	583	2	Y	-0-	-0-	8		
11	2010 N	1707	-0-	-303	-0-	107	1	1600	2	Y	-0-	-0-	8		
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	82	1	1715	2	Y	-0-	-0-	2	6 1	
01	3100 N	3516	-0-	416	416	97	1	3419	2	Y	-0-	-0-	2		
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 14230															
08	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	322	1	4902	2	Y	-0-	-0-	15		
09	6090 X	4834	-0-	-1256	-0-	293	1	4541	2	Y	-0-	-0-	15		
10	7657 X	2709	-0-	-4948	-0-	155	1	2554	2	Y	-0-	-0-	15		
11	7410 X	99	-0-	-7311	-0-	6	1	93	2	Y	-0-	-0-	15		
12	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-	-0-	15		
01	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	158	1	5599	2	Y	-0-	-0-	15		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)												CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY															
BLACK															

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//			30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167													
LEWIS "B"			WELL #:			21	RRCID -> 256007			COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		248 N	204	-0-	-44	-0-			13 1			191 2	Y	-0-				-0-	
09		360 N	170	-0-	-190	-0-			10 1			160 2	Y	-0-				-0-	
10		434 N	123	-0-	-311	-0-			7 1			116 2	Y	-0-				-0-	
11		210 N	153	-0-	-57	-0-			10 1			143 2	Y	-0-				-0-	
12		186 N	140	-0-	-46	-0-			6 1			134 2	Y	-0-				-0-	
01		124 N	115	-0-	-9	-0-			3 1			112 2	Y	-0-				-0-	
LEWIS "B"			WELL #:			6	RRCID -> 256027			COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450						
08		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-			206 1			3135 2	Y	-0-				6	
09		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-			199 1			3087 2	Y	-0-				6	
10		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-			205 1			3377 2	Y	-0-				6	
11		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-			227 1			3397 2	Y	-0-				6	
12		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-			164 1			3451 2	Y	-0-	5	1		1	
01		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-			59 1			2078 2	Y	-0-				1	
LEWIS "B"			WELL #:			24	RRCID -> 266182			COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490						
08		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-			324 1			4923 2	Y	-0-				2	
09		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-			230 1			3557 2	Y	-0-				2	
10		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-			155 1			2546 2	Y	-0-				2	
11		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-			97 1			1444 2	Y	-0-				2	
12		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-			60 1			1266 2	Y	-0-	2	1		-0-	
01		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-			86 1			3051 2	Y	-0-				-0-	
LEWIS "B"			WELL #:			23	RRCID -> 266197			COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626						
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
09		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-			169 1			2614 2	Y	-0-				-0-	
10		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-			291 1			4794 2	Y	7				7	
									8 9										
11		2700 X	1011	-0-	-1689	-0-			63 1			947 2	Y	1				8	
									1 9										
12		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-							Y	-0-	6	1		2	
01		5084 X	1410	-0-	-3674	-0-			39 1			1369 2	Y	2				4	
									2 9										
FARRAR (TRAVIS PEAK)			30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
PRATT GAS UNIT NO. 1			WELL #:			1	RRCID -> 121923			COMPL. DATE 07/15/2009			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647						
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-			1088 2				Y	-0-				-0-	
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-			1225 2				Y	-0-				-0-	
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-			791 2				Y	-0-				-0-	
11		1050 N	874	-0-	-176	-0-			874 2				Y	-0-				-0-	
12		1271 N	595	-0-	-676	-0-			595 2				Y	-0-				-0-	
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-							Y	NO RPT				-0-	
SADLER			WELL #:			1	RRCID -> 123358			COMPL. DATE 07/28/2014			TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630						
08		155 N	130	-0-	-25	-0-			130 2				Y	-0-				-0-	
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-			159 2				Y	-0-				-0-	
10		93 N	38	-0-	-55	-0-			38 2				Y	-0-				-0-	
11		120 N	66	-0-	-54	-0-			66 2				Y	-0-				-0-	
12		155 N	92	-0-	-63	-0-			92 2				Y	-0-				-0-	
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							Y	NO RPT				-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)															30321 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																													
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
CARPENTER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 2															RRCID -> 127040															COMPL. DATE 11/03/2012															TOTAL DEPTH 9722															PERF. 8529 - 8921														
M	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C	COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																							
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2					N	-0-						-0-											-0-																																																								
09	60	N	4	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	4	2					N	-0-						-0-											-0-																																																								
10	62	N	27	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	27	2					N	-0-						-0-											-0-																																																								
11	60	N	28	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	28	2					N	-0-						-0-											-0-																																																								
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2					N	-0-						-0-											-0-																																																								
01	31	N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	NO RPT																		-0-																																																							
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 1															RRCID -> 129511															COMPL. DATE 05/25/2011															TOTAL DEPTH 9200															PERF. 8579 - 8990														
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2					N	-0-						-0-												40																																																							
09	30	N	25	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	25	2					N	-0-						-0-												40																																																							
10	8	N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-							-0-												40																																																							
11	30	N	26	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	26	2					N	-0-						-0-												40																																																							
12	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-							-0-												40																																																							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT																		40																																																							
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1															WELL #: 1															RRCID -> 134403															COMPL. DATE 02/18/2006															TOTAL DEPTH 13850															PERF. 8959 - 8972														
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												-0-																																																							
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												-0-																																																							
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												-0-																																																							
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												-0-																																																							
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												-0-																																																							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT																		-0-																																																							
BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1															WELL #: 2															RRCID -> 134931															COMPL. DATE 05/06/1990															TOTAL DEPTH 9719															PERF. 9096 - 9106														
08	1302	N	899	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	899	2					N	-0-						-0-												-0-																																																							
09	1200	N	377	-0-	-0-	-823	-0-	-0-	377	2					N	-0-						-0-												-0-																																																							
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	2					N	-0-						-0-												-0-																																																							
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2					N	-0-						-0-												-0-																																																							
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2					N	-0-						-0-												-0-																																																							
01	1302	N	NO RPT	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-							N	NO RPT																		-0-																																																							
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1															WELL #: 1															RRCID -> 138994															COMPL. DATE 04/15/2004															TOTAL DEPTH 9825															PERF. 8601 - 9182														
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	2					N	-0-						-0-												14																																																							
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2					N	-0-						-0-												14																																																							
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2					N	-0-						-0-												14																																																							
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2412	2					N	-0-						-0-												14																																																							
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2546	2					N	-0-						-0-												14																																																							
01	930	N	NO RPT	-0-	-0-	-930	-0-	-0-							N	NO RPT																		14																																																							
VESTAL GAS UNIT NO. 1															WELL #: 1															RRCID -> 142130															COMPL. DATE 09/13/2008															TOTAL DEPTH 10320															PERF. 8706 - 9419														
08	124	N	27	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	27	2					N	-0-						-0-												-0-																																																							
09	90	N	48	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	48	2					N	-0-						-0-												-0-																																																							
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2					N	-0-						-0-												-0-																																																							
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2					N	-0-						-0-												-0-																																																							
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2					N	-0-						-0-												-0-																																																							
01	62	N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							N	NO RPT																		-0-																																																							
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1															WELL #: 2															RRCID -> 142951															COMPL. DATE 12/29/2014															TOTAL DEPTH 9518															PERF. 8967 - 9038														
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3001	2					N	-0-						-0-												-0-																																																							
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3605	2					N	-0-						-0-												-0-																																																							
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3708	2					N	-0-						-0-												-0-																																																							
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3802	2					N	-0-						-0-												-0-																																																							
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3820	2					N	-0-						-0-												-0-																																																							
01	310	X	NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-	-0-							N	NO RPT																		-0-																																																							

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 38321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-				-0-
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2		N	-0-				-0-
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2		N	-0-				-0-
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2		N	-0-				-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-				-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258														
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-				-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-				-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-				-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				-0-
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161														
08	775 N	385	-0-	-390	-0-	385	2		N	-0-				-0-
09	510 N	203	-0-	-307	-0-	203	2		N	-0-				-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-				-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2		N	-0-				-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-				-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453														
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2		N	-0-				-0-
09	450 N	355	-0-	-95	-0-	355	2		N	-0-				-0-
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2		N	-0-				-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2		N	-0-				-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-				-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929														
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-				-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-				-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	345	-0-	345	121567	345	2	N	-0-					30
09	121949 X	382	-0-	-121567	-0-	382	2	N	-0-					30
10	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-					30
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-					30
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2	N	-0-					30
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT					30
BAILEY GAS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058														
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-					-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219														
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-					-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970														
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-					-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-					-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-					-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO 1														
WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630														
08	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2	N	-0-					-0-
09	420 N	136	-0-	-284	-0-	136	2	N	-0-					-0-
10	434 N	47	-0-	-387	-0-	47	2	N	-0-					-0-
11	240 N	46	-0-	-194	-0-	46	2	N	-0-					-0-
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2	N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	38321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
LYONS GAS UNIT NO 1			WELL #:	5	RRCID -> 174404	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 8644	-	8656	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 179983	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 9414	PERF. 8842	-	8915	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:	3	RRCID -> 190622	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH 12818	PERF. 8839	-	93703	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:	4	RRCID -> 193026	COMPL. DATE 12/16/2002	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8983	-	10190	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	7	RRCID -> 193479	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH 13830	PERF. 9313	-	10009	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.			WELL #:	8	RRCID -> 193738	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 12752	PERF. 8728	-	9446	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:	6	RRCID -> 193740	COMPL. DATE 12/01/2002	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 8678	-	10744	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310										
HALL, F. L.			WELL #:			7	RRCID -> 194369			COMPL. DATE 03/23/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
GIBSON			WELL #:			5	RRCID -> 194599			COMPL. DATE 02/16/2003			TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:			3	RRCID -> 194793			COMPL. DATE 04/13/2003			TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:			6	RRCID -> 194955			COMPL. DATE 04/26/2003			TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
HALL, F. L.			WELL #:			9	RRCID -> 194958			COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:			11	RRCID -> 196023			COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:			1	RRCID -> 196042			COMPL. DATE 04/13/2003			TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
THOMPSON, B.W.		GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 196044		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
STONE, W.O.		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
HALL, F. L.				WELL #: 10		RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
STONE, W.O.		GAS UNT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #: 8		RRCID -> 196128		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
FULTON, GEORGE		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196239		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	196323	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	12763	PERF. 8798 - 9964		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		5	RRCID ->	196324	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	13156	PERF. 8902 - 9647		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	196329	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF. 8844 - 10009		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:		11	RRCID ->	196571	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	12295	PERF. 8468 - 9536		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		12	RRCID ->	196573	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	12519	PERF. 8678 - 9989		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	196612	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8895 - 9668		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	196625	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 8792 - 10019		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9026 - 10266									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

HALL, F. L.		WELL #:		11	RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 10148									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8983 - 10286									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 9787									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 197718		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045		PERF. 9277 - 10148									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 8725 - 9475									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 10184									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY RHODES GAS UNIT										//CONT.// 30321 500 //CONT.// 386310 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																													
WELL #: 1										RRCID -> 198362										COMPL. DATE 10/17/2003										TOTAL DEPTH 13225										PERF. 8947 - 10211																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12										RRCID -> 198374										COMPL. DATE 11/06/2003										TOTAL DEPTH 12720										PERF. 8888 - 12587									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 7										RRCID -> 198801										COMPL. DATE 11/21/2003										TOTAL DEPTH 13050										PERF. 8758 - 9482									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13										RRCID -> 198840										COMPL. DATE 11/05/2003										TOTAL DEPTH 12582										PERF. 8798 - 9361									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14										RRCID -> 199477										COMPL. DATE 12/24/2003										TOTAL DEPTH 12800										PERF. 8966 - 9985									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8										RRCID -> 199627										COMPL. DATE 11/21/2003										TOTAL DEPTH 12844										PERF. 8843 - 10026									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6										RRCID -> 200040										COMPL. DATE 01/30/2004										TOTAL DEPTH 13060										PERF. 9011 - 10160									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																				

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		11	RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8906 - 10175						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8944 - 10077						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8808 - 10103						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		6	RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 9553						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 9970 - 10200						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.			WELL #:		3	RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF. 8756 - 9870						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		5	RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8806 - 9816						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564		PERF. 8981 - 9762				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923		PERF. 8934 - 10194				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8931 - 10145				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6		RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208		PERF. 8928 - 10024				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBSON		WELL #:		15		RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8861 - 12305				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4		RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8984 - 10254				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14		RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8814 - 10103				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
PHILLIPS GAS UNIT "A"			WELL #: 14			RRCID -> 209627			COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 15			RRCID -> 209632			COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5			RRCID -> 209839			COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 7			RRCID -> 209841			COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HALL, F. L.			WELL #: 22			RRCID -> 210938			COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HALL, F. L.			WELL #: 15			RRCID -> 211112			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9			RRCID -> 211787			COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 8878 - 10060									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

HALL, F. L.		WELL #:		18	RRCID -> 212680		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8819 - 9343									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

GIBSON		WELL #:		7	RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF. 9197 - 9878									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

KELLOGG CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8632 - 10350									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

HALL, F. L.		WELL #:		16	RRCID -> 224807		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8750 - 9829									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		12	RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8820 - 9646									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

GIBSON		WELL #:		14	RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF. 8776 - 9908									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	226052	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9117 - 9977
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	226504	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	14478	PERF.	9035 - 10180
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	228153	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	8809 - 9946
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		12	RRCID ->	228218	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14310	PERF.	8956 - 10138
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	228506	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13493	PERF.	8743 - 10020
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	228660	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	8658 - 9507
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	228880	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF.	9052 - 9892
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064																		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538																		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486																		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694																		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820																		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058																		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8778 - 10040				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9056 - 10261				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8797 - 9798				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 230039		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8674 - 8806				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 9042 - 10253				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 230100		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9112 - 10134				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8612 - 8618				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY LYONS GAS UNIT NO. 1																	
//CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE //CONT.// 386310																	
WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 231788		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232013		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232192		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232363		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

GIBSON		WELL #: 10		RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	233034	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8949 - 10268	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22	RRCID ->	233248	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8724 - 9668	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID ->	233323	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	8937 - 9557	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	233483	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8939 - 10128	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		12	RRCID ->	233534	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	8835 - 10081	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	233545	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13585	PERF.	8654 - 9660	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	233551	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8946 - 9777	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 38321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627	
								PERF. 8623 - 9732	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627	
								PERF. 8754 - 9737	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665	
								PERF. 8652 - 10400	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235606		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150	
								PERF. 8873 - 9332	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235725		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300	
								PERF. 8986 - 10019	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238964		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700	
								PERF. 8755 - 9764	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 240576		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF. 8707 - 8880	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 241146			COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 4			RRCID -> 241464			COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 241580			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 15			RRCID -> 241914			COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAILEY GAS UNIT A			WELL #: 17			RRCID -> 243015			COMPL. DATE 09/28/2008			TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 20			RRCID -> 243029			COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 12			RRCID -> 243531			COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244056		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244323		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 244698		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1					WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II					WELL #: 3		RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1					WELL #: 17		RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1					WELL #: 19		RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1					WELL #: 8		RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251713		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8723 - 9615			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8613 - 8958			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8731 - 9749			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 9059 - 9630			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9364 - 10028			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 9034 - 10051			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8945 - 10298			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	253263	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF. 8680 -	9580
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	254614	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	13850	PERF. 8473 -	8708
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	254616	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	13492	PERF. 8301 -	9491
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2	N	-0-		-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		9	RRCID ->	254740	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF. 8764 -	9138
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255169	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	13880	PERF. 8659 -	8720
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		16	RRCID ->	255924	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13485	PERF. 8938 -	9786
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID ->	255947	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF. 8700 -	9122
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										30321 500 NON-ASSOCIATED WELL #: 19										CAPACITY RRCID -> 255966										COMPL. DATE 01/30/2010										TOTAL DEPTH 13420										PERF. 9146 - 10123										CNTY: LIMESTONE																																																											
M 0 ALLOW CODE										GAS PROD										INJECT. (I) GAS LIFT(L)										MONTHLY STATUS(CODE)										CUMU STATUS (-) UNDERAGE										* * DISPOSITIONS AMT CODE										* * DISPOSITIONS AMT CODE										C M										COND PROD										* * DISPOSITIONS AMT CODE										* * DISPOSITIONS AMT CODE										EOM BALANCE									
08 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																																						-0-									
09 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																																						-0-									
10 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
11 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
12 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
01 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
VESTAL GAS UNIT NO. 1																				WELL #: 15										RRCID -> 256674										COMPL. DATE 05/07/2010										TOTAL DEPTH 14302										PERF. 8971 - 10259																																																											
08 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
09 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
10 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
11 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
12 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
01 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1																				WELL #: 20										RRCID -> 256927										COMPL. DATE 06/06/2010										TOTAL DEPTH 13262										PERF. 8853 - 9946																																																											
08 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
09 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
10 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
11 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
12 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
01 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2																				WELL #: 19										RRCID -> 256959										COMPL. DATE 06/29/2010										TOTAL DEPTH 13082										PERF. 8872 - 9451																																																											
08 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
09 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
10 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
11 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
12 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
01 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1																				WELL #: 20										RRCID -> 257030										COMPL. DATE 05/27/2010										TOTAL DEPTH 13626										PERF. 8796 - 9883																																																											
08 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
09 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
10 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
11 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
12 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
01 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
GIBSON																				WELL #: 6										RRCID -> 257207										COMPL. DATE 07/10/2010										TOTAL DEPTH 13713										PERF. 9070 - 9804																																																											
08 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
09 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
10 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
11 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
12 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
01 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1																				WELL #: 17										RRCID -> 257215										COMPL. DATE 07/14/2010										TOTAL DEPTH 12598										PERF. 8770 - 9746																																																											
08 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
09 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
10 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
11 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
12 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			
01 SWR 10										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																												-0-																			

FARRAR (TRAVIS PEAK)		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257238		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 7		RRCID -> 257718		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 259191		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 24		RRCID -> 260718		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 3		RRCID -> 260719		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950						
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 260873		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID -> 261135		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 9205 - 9777	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 261548		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 13542		PERF. 8692 - 9076	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8648 - 8774	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		1	RRCID -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8374 - 9828	
08	SWR 10	61	-0-	61	161728	61	2		N	-0-		-0-
09	SWR 10	54	-0-	54	161782	54	2		N	-0-		-0-
10	SWR 10	70	-0-	70	161852	70	2		N	-0-		-0-
11	SWR 10	97	-0-	97	161949	97	2		N	-0-		-0-
12	SWR 10	79	-0-	79	162028	79	2		N	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	162028				N	NO RPT		-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8840 - 9341	
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-		20
09	3000 N	8029	-0-	5029	5029	8029	2		N	-0-		20
10	3100 N	117	-0-	-2983	2046	117	2		N	-0-		20
11	2125 N	79	-0-	-2046	-0-	79	2		N	-0-		20
12	1054 X	150	-0-	-904	-0-	150	2		N	-0-		20
01	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT		20

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8565 - 9142	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 266307		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8532 - 9601	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 266352		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362		PERF. 8505 - 9730	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #:		3	RRCID -> 267596		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716		PERF. 8739 - 8986	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 270129		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8783 - 9437	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID -> 272537		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 13368		PERF. 8695 - 9377	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 275226		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8983 - 9382	
08	3100	N	2206	-0-	-894	1628	2206	2	N	-0-		-0-
09	3000	N	1886	-0-	-1114	514	1886	2	N	-0-		-0-
10	2306	N	1792	-0-	-514	-0-	1792	2	N	-0-		-0-
11	2130	N	1655	-0-	-475	-0-	1655	2	N	-0-		-0-
12	1953	N	1710	-0-	-243	-0-	1710	2	N	-0-		-0-
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID -> 281955		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 8597 - 10022	
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2	N	-0-		-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-		-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID -> 286340		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8623 - 10065	
08	1457	X	1053	-0-	-404	-0-	1046	2	7	9	N	6
09	1410	X	993	-0-	-417	-0-	961	2	32	9	N	29
10	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1446	2	39	9	N	35
11	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1902	2	36	9	N	33
12	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1607	2	10	9	N	9
01	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"															//CONT.// 30321 500 881167					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE									
															WELL #: 1					RRCID -> 120340					COMPL. DATE 02/18/1986					TOTAL DEPTH 13500					PERF. 8821 - 8844				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-													
WORTHY UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 134203					COMPL. DATE 03/12/1990					TOTAL DEPTH 9150					PERF. 8848 - 9048				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-													
GRIZZLY															WELL #: 1					RRCID -> 205891					COMPL. DATE 10/02/2004					TOTAL DEPTH 14950					PERF. 9238 - 9417				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
LEWIS "B"															WELL #: 4					RRCID -> 205906					COMPL. DATE 08/26/2004					TOTAL DEPTH 14989					PERF. 9301 - 9445				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
LEWIS "B"															WELL #: 3					RRCID -> 207078					COMPL. DATE 06/04/2004					TOTAL DEPTH 14980					PERF. 9296 - 9443				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
HOLMES "A"															WELL #: 7					RRCID -> 207375					COMPL. DATE 06/12/2004					TOTAL DEPTH 14250					PERF. 9154 - 9518				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
HOLMES "A"															WELL #: 3					RRCID -> 207376					COMPL. DATE 07/17/2004					TOTAL DEPTH 14200					PERF. 9094 - 9462				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-													

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
HOLMES "A"			WELL #:		4	RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HOLMES "A"			WELL #:		5	RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BLACK			WELL #:		1	RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GRIZZLY			WELL #:		2	RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
LEWIS "B"			WELL #:		7	RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
LEWIS "B"			WELL #:		8	RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167												
LEWIS "B"			WELL #: 10			RRCID -> 215512			COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #: 9			RRCID -> 215787			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #: 13			RRCID -> 216988			COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #: 18			RRCID -> 217453			COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #: 11			RRCID -> 217922			COMPL. DATE 01/15/2006			TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #: 17			RRCID -> 217929			COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"			WELL #: 12			RRCID -> 218100			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)															CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY																	
HOLMES "A"																	
//CONT.// 38321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 881167																	
WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEWIS "B"																	
WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542																	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOLMES "A"																	
WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406																	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACK																	
WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227																	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEWIS "B"																	
WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283																	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEWIS "B"																	
WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276																	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOLMES "A"																	
WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534																	
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
HOLMES "A"														
WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK														
WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211														
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK														
WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430														
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"														
WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145														
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"														
WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475														
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMES "A"														
WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492														
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GRIZZLY														
WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381														
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167														
BLACK			WELL #:			2			RRCID -> 233076			COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"					WELL #:			19			RRCID -> 233261			COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
POLAR					WELL #:			1			RRCID -> 233316			COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"					WELL #:			26			RRCID -> 233732			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"					WELL #:			15			RRCID -> 235957			COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"					WELL #:			14			RRCID -> 235999			COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LITTLE FLOCK					WELL #:			1			RRCID -> 241211			COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
TWEENER			WELL #:		3	RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9328			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	2	Y	-0-			23
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	6	1	156	2	Y	1			24
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	1	9							
							3	1	121	2	Y	1			25
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	9							
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	332	2	Y	-0-			25
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	173	2	Y	-0-			25
							6	1	273	2	Y	-0-			25
BLACK			WELL #:		15	RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 9075 - 9317			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		18	RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9346 - 10006			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		20	RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9442 - 9462			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		11	RRCID -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8989 - 9207			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 9224 - 9310			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
TWEENER			WELL #:		4	RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:		14	RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		6	RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		23	RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		24	RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)				30323 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
STONE, W. O.				WELL #: 1	RRCID -> 108959	COMPL. DATE 12/26/1983	TOTAL DEPTH 13850	PERF. 12219	-	12334	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FARRAR, N. (PETTIT)				30323 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201							
HUFFMAN, EVA				WELL #: 1	RRCID -> 112884	COMPL. DATE 05/01/1996	TOTAL DEPTH 14197	PERF. 8682	-	8850	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		30
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		30
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		30
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		30
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-		30
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		30
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
HUFFMAN "B"				WELL #: 2	RRCID -> 167363	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8386	-	8392	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FARRAR, SE.				30325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP				680770							
HOLIDAY RESOURCES "A"				WELL #: 1	RRCID -> 144617	COMPL. DATE 12/12/1992	TOTAL DEPTH 13895	PERF. 8894	-	9440	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FARRAR, SE (PETTIT)				30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 145276	COMPL. DATE 04/09/1993	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 8475	-	8539	
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1				WELL #: 2AC	RRCID -> 149592	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 9521	PERF. 8676	-	8684	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 185733		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196698		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197227		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198839		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199479		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
HALL, F. L.			WELL #: 18			RRCID -> 212681			COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT					WELL #: 5			RRCID -> 218119			COMPL. DATE 03/04/2006			TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
KELLOGG CREEK					WELL #: 1			RRCID -> 221496			COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
BAILEY GAS UNIT A					WELL #: 4			RRCID -> 223390			COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316		
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-			842	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-			723	2		N	-0-			-0-	
10	806 N	730	-0-	-76	-0-			730	2		N	-0-			-0-	
11	810 N	708	-0-	-102	-0-			708	2		N	-0-			-0-	
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-			827	2		N	-0-			-0-	
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-						N	NO RPT			-0-	
HALL, F. L.					WELL #: 16			RRCID -> 224808			COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2					WELL #: 12			RRCID -> 225593			COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1					WELL #: 3			RRCID -> 226051			COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (P2TIT)										30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										//CONT.//		386310											
										WELL #:		11		RRCID -> 226505		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
						GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #:		21		RRCID -> 228154		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728					
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #:		8		RRCID -> 228658		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497					
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #:		18		RRCID -> 228882		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867					
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1										WELL #:		3		RRCID -> 229200		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654					
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAILEY GAS UNIT A										WELL #:		13		RRCID -> 229216		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683					
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1										WELL #:		13		RRCID -> 229222		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467					
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 229517		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8518 - 8683			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID -> 229525		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8528 - 8662			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:		13	RRCID -> 229538		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8292 - 8436			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8538 - 8625			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8766 - 8867			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 8619			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 8428			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 8851						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1																		
		WELL #:		13		RRCID -> 230099		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8754 - 8860						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1																		
		WELL #:		2		RRCID -> 230130		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8246 - 8432						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1																		
		WELL #:		20		RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8504 - 8609						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1																		
		WELL #:		18		RRCID -> 230317		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8645 - 8753						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT 'A'																		
		WELL #:		1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8568 - 8570						
08	31	N	14	-0-	-17	-0-		14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-		15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-		10	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-		23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-		11	2			N	-0-					-0-
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-						N	NO RPT					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT																		
		WELL #:		12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 8472 - 8628						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	230638	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL	DEPTH 12880	PERF. 8535 -	8622
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		12	RRCID ->	230643	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL	DEPTH 13115	PERF. 8722 -	8844
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	230662	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL	DEPTH 12725	PERF. 8520 -	8608
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	230723	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL	DEPTH 13380	PERF. 8262 -	8418
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		14	RRCID ->	230763	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL	DEPTH 13000	PERF. 8725 -	8785
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	231791	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL	DEPTH 12775	PERF. 8489 -	8630
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	231845	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL	DEPTH 13150	PERF. 8674 -	8750
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		23	RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513		PERF. 8317 - 8475				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8511 - 8636				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 232364		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691		PERF. 8292 - 8486				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 233035		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8659 - 8741				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		22	RRCID -> 233249		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8388 - 13546				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		32	RRCID -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8616 - 8769				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8620 - 8710				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		12	RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8504 - 8656					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		21	RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 8442					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8656 - 8761					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIBSON			WELL #:		17	RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8443 - 8514					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		8	RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 8768					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8691 - 8805					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8436 - 8592					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241579		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243014		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20		RRCID -> 243028		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8652 - 8775		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 243530		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8628 - 8775		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		18		RRCID -> 243536		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8379 - 8499		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 243545		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8268 - 8498		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 243826		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208		PERF. 8655 - 8801		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19		RRCID -> 244057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 8629 - 8794		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 244324		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892		PERF. 8481 - 8623		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID -> 244697		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8647 - 8773	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID -> 245132		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179		PERF. 8576 - 8755	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GIBSON		WELL #:		8	RRCID -> 245135		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF. 8432 - 8562	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 246808		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 8386 - 8565	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID -> 247394		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720		PERF. 8679 - 8882	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID -> 247422		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8631 - 8792	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID -> 247463		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8625 - 8806	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8514 - 8684		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 8706		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 8873		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 8496		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8532 - 8664		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8750		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 8872		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	250604	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL	DEPTH	13128	PERF.	8694 - 8833				
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	250841	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL	DEPTH	13184	PERF.	8564 - 8679				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	250847	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL	DEPTH	14435	PERF.	8578 - 8726				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	250922	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	8652 - 8772				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
F. L. HALL		WELL #:		19	RRCID ->	250928	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	8737 - 8832				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	251039	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL	DEPTH	13187	PERF.	8576 - 8755				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	251424	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL	DEPTH	13785	PERF.	8246 - 8364				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	251642	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.	8533 -	8688			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GIBSON				WELL #:	15	RRCID ->	251691	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL	DEPTH	13545	PERF.	8397 -	8513			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	15	RRCID ->	251708	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL	DEPTH	13826	PERF.	8498 -	8638			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	19	RRCID ->	251712	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL	DEPTH	14335	PERF.	8664 -	8753			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	251717	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL	DEPTH	13885	PERF.	8501 -	8643			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	14	RRCID ->	252407	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	8454 -	8596			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	252449	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL	DEPTH	9518	PERF.	8530 -	8671			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8320 - 8465									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8417 - 8555									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 8780 - 8898									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9057 - 9173									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8662 - 8796									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8721 - 8858									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 8862									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)				//CONT.//	38325 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	253262	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL	DEPTH	12588	PERF.	8375 -	8518				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	253428	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL	DEPTH	9520	PERF.	8471 -	8646				
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2					N	-0-					23
09	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2					N	-0-					23
10	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2					N	-0-					23
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2					N	-0-					23
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2					N	-0-					23
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-							N	NO RPT					23

PRATT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	253500	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL	DEPTH	9001	PERF.	8260 -	8400				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	254615	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.	8322 -	8473				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	254617	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.	8301 -	8443				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II				WELL #:	9	RRCID ->	254741	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.	8500 -	8670				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LAWLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	255167	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL	DEPTH	13880	PERF.	8305 -	8484				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
GIBSON			WELL #:		16	RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8430 - 8539				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
REED GAS UNIT II				WELL #:		10	RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8433 - 8553			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:		19	RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8811 - 8893			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:		15	RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8672 - 8738			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
GIBSON				WELL #:		11	RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 8398			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		20	RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8677 - 8791			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:		19	RRCID -> 256957		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082		PERF. 8557 - 8698			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 257032		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626		PERF. 8516 - 8639	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GIBSON		WELL #:		6	RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 8468 - 8626	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598		PERF. 8486 - 8561	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8516 - 8685	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865		PERF. 8385 - 8513	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257377		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995		PERF. 8264 - 8408	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 257719		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8519 - 8664	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 8530 - 8678	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GIBSON		WELL #:		1	RRCID -> 259865		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8374 - 8539	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118		PERF. 8651 - 8771	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 260792		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8620 - 8714	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8911 - 9032	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 261499		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 8855	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8655 - 8726	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	262513	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	13815	PERF. 8297 -	8402	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	262623	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8579 -	8681	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	262739	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	9818	PERF. 8660 -	8864	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	266214	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF. 8239 -	8404	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	266541	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8638 -	8715	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT I				WELL #:	2	RRCID ->	266543	COMPL. DATE	11/03/2012	TOTAL DEPTH	9722	PERF. 8529 -	8676	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	266557	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8206 -	8320	
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #:		3	RRCID ->	267607	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL	DEPTH	13716	PERF.	8400 - 8523				
M	0	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	270133	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL	DEPTH	13474	PERF.	8218 - 8389				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	275430	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL	DEPTH	9616	PERF.	8618 - 8752				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	275510	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	8250 - 8438				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	281972	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL	DEPTH	14054	PERF.	8597 - 10022				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID ->	286394	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	8623 - 10065				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	286781	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	8100 - 8204				
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-			28	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
GRIZZLY		WELL #:		1		RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8932 - 8952	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"		WELL #:		4		RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF. 9301 - 9445	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"		WELL #:		3		RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 8925 - 9035	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HOLMES "A"		WELL #:		3		RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826 - 8836	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HOLMES "A"		WELL #:		7		RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 8913	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLACK		WELL #:		1		RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 8946	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GRIZZLY		WELL #:		2		RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 8972	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167														
LEWIS "B"			WELL #:		7	RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8937 - 9061							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 8918							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEWIS "B"			WELL #:		8	RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 9054							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEWIS "B"			WELL #:		10	RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF. 8816 - 8935							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 8937							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 8972							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8716 - 8844							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 8876	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 8789 - 8931	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 8781 - 8917	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 8634 - 8774	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK			WELL #:		3	RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 8799 - 8935	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		16	RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF. 8689 - 8773	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRIZZLY			WELL #:		4	RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF. 8779 - 8916	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK				//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
				WELL #: 2		RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF. 8759 - 8901						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
POLAR				WELL #: 1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8652 - 8788						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"				WELL #: 23		RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 8852 - 8936						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"				WELL #: 15		RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 8858 - 8970						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HOLMES "A"				WELL #: 14		RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. 8946 - 9060						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
LITTLE FLOCK				WELL #: 1		RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 9066						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TWEENER				WELL #: 3		RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9078						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
BLACK			WELL #:		15	RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 8700 - 8852	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LEWIS "B"			WELL #:		18	RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9036 - 9149	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LEWIS "B"			WELL #:		20	RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9001 - 9144	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BLACK			WELL #:		11	RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8646 - 8778	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 8779 - 8915	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TWEENER			WELL #:		4	RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 8796 - 8936	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 8684 - 8808	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)				//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167													
LEWIS "B"				WELL #:	22	RRCID ->	251422	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL	DEPTH 15020	PERF. 9019	-	9149				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BLACK				WELL #:	14	RRCID ->	251730	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL	DEPTH 14500	PERF. 8626	-	8802				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LEWIS "B"				WELL #:	6	RRCID ->	256030	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL	DEPTH 13890	PERF. 8928	-	9122				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LEWIS "B"				WELL #:	23	RRCID ->	266364	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL	DEPTH 14850	PERF. 8888	-	14626				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LEWIS "B"				WELL #:	24	RRCID ->	266528	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL	DEPTH 14750	PERF. 8820	-	14490				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)					30445 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444													
FAZZINO, LEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185946	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL	DEPTH 16525	PERF.15470	-	16046				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
FAZZINO, LEE UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 189000					COMPL. DATE 10/21/2001				
TOTAL DEPTH 16361					PERF.15797 - 16004					CNTY: ROBERTSON				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OWENS "C"														
WELL #: 1					RRCID -> 155163					COMPL. DATE 05/26/1995				
TOTAL DEPTH 12800					PERF.10921 - 10968					CNTY: FREESTONE				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TEAGUE GAS UNIT #4														
WELL #: 2					RRCID -> 164209					COMPL. DATE 06/13/1997				
TOTAL DEPTH 11550					PERF. 9470 - 9764									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LEVELS, MARION														
WELL #: 1					RRCID -> 171297					COMPL. DATE 11/20/1998				
TOTAL DEPTH 12400					PERF.10950 - 11153									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FREEDOM (TRAVIS PEAK)														
COUCH OIL & GAS, INC.														
BRAVEHEART														
WELL #: 2					RRCID -> 270732					COMPL. DATE 11/04/2010				
TOTAL DEPTH N/A					PERF.15665 - 17669					CNTY: LEON				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC														
MONTGOMERY														
WELL #: 1					RRCID -> 212941					COMPL. DATE 06/13/2005				
TOTAL DEPTH 18100					PERF.10852 - 11564									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32900 380	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON											
FULLSPIKE ENERGY LLC		//CONT.//		289935																
GRAUKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 231643		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 17787		PERF. 9598 - 9926									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)						32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC						100936														
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 176712		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 11390							
08	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-								-0-
09	DLQ	G-10	94	-0-	94	156	94	2			Y	-0-								-0-
10	DLQ	G-10	73	-0-	73	229	73	2			Y	-0-								-0-
11	DLQ	G-10	68	-0-	68	297	68	2			Y	-0-								-0-
12	369	N	72	-0-	-297	-0-	72	2			Y	-0-								-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-								-0-
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 11080 - 11465							
08	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-								-0-
09	DLQ	G-10	141	-0-	141	245	141	2			Y	-0-								-0-
10	DLQ	G-10	130	-0-	130	375	130	2			Y	-0-								-0-
11	DLQ	G-10	147	-0-	147	522	147	2			Y	-0-								-0-
12	645	N	123	-0-	-522	-0-	123	2			Y	-0-								-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-								-0-
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 11184							
08	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-								-0-
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-								-0-
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-								-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-								-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-								-0-
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-								-0-
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552		PERF. 10374 - 11445							
08	DLQ	G-10	92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-								-0-
09	DLQ	G-10	6	-0-	6	98	6	2			Y	-0-								-0-
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	99	1	2			Y	-0-								-0-
11	DLQ	G-10	38	-0-	38	137	38	2			Y	-0-								-0-
12	286	N	149	-0-	-137	-0-	149	2			Y	-0-								-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-								-0-
SIMS, ALTON				WELL #:		1L	RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694		PERF. 10032 - 10366							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936								
SIMS, ALTON		WELL #:		2L	RRCID ->	201633	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL	DEPTH	11841	PERF.10070 - 11139
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	202100	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.10983 - 11155
08	DLQ G-10	218	-0-	218	218	218	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	351	-0-	351	569	351	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	361	-0-	361	930	361	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	337	-0-	337	1267	337	2		Y	-0-		-0-
12	1627 N	360	-0-	-1267	-0-	360	2		Y	-0-		-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	204548	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11370 - 11489
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		3L	RRCID ->	205583	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL	DEPTH	11833	PERF.11350 - 11450
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		5L	RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11243 - 11440
08	DLQ G-10	1144	-0-	1144	1144	1144	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1026	-0-	1026	2170	1026	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1013	-0-	1013	3183	1013	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1005	-0-	1005	4188	1005	2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	1028	-0-	-2072	2116	1028	2		Y	-0-		-0-
01	3100 N	1004	-0-	-2096	20	1004	2		Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206522	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL	DEPTH	11767	PERF.10961 - 11388
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	208294	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL	DEPTH	11836	PERF.11164 - 11495
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
1789 MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		100936													
DOSS GU			WELL #:		1	RRCID ->	210251	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.10603	-	11800			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
10		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
11		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01		2077 N	1594	-0-	-483	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
DOSS GU			WELL #:		2	RRCID ->	212513	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL	DEPTH	11800	PERF. 9856	-	11407			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON			WELL #:		6L	RRCID ->	212863	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL	DEPTH	11820	PERF.11317	-	11696			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOSS GU			WELL #:		3	RRCID ->	212898	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.11100	-	11384			
08	DLQ	G-10	1400	-0-	1400	1400	1400	2				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1359	-0-	1359	2759	1359	2				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1395	-0-	1395	4154	1395	2				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1290	-0-	1290	5444	1290	2				Y	-0-					-0-
12		3100 N	1145	-0-	-1955	3489	1145	2				Y	-0-					-0-
01		3100 N	1160	-0-	-1940	1549	1160	2				Y	-0-					-0-
DOSS GU			WELL #:		4	RRCID ->	214889	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL	DEPTH	11867	PERF. 9932	-	11544			
08	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	22	2				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	47	-0-	47	69	47	2				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	37	-0-	37	106	37	2				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	30	-0-	30	136	30	2				Y	-0-					-0-
12		136 N	-0-	-0-	-136	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				Y	-0-					-0-
DOSS GU			WELL #:		5	RRCID ->	216622	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11388	-	12678			
08	DLQ	G-10	2236	-0-	2236	2236	2236	2				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2148	-0-	2148	4384	2148	2				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1944	-0-	1944	6328	1944	2				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1768	-0-	1768	8096	1768	2				Y	-0-					-0-
12		3100 N	1642	-0-	-1458	6638	1642	2				Y	-0-					-0-
01		3100 N	1906	-0-	-1194	5444	1906	2				Y	-0-					-0-
DOSS GU			WELL #:		6	RRCID ->	216676	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11322	-	11561			
08	DLQ	G-10	574	-0-	574	574	574	2				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	561	-0-	561	1135	561	2				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	362	-0-	362	1497	362	2				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	700	-0-	700	2197	700	2				Y	-0-					-0-
12		2991 N	794	-0-	-2197	-0-	794	2				Y	-0-					-0-
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2				Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC																	
DOSS GU																	
WELL #: 8										RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11314 - 11501	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
09		3150 X	2753	-0-	-397	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
10		3472 X	2234	-0-	-1238	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
11		3360 X	1807	-0-	-1553	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
12		3472 X	1679	-0-	-1793	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
01		3410 X	1575	-0-	-1835	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT																	
WELL #: 1										RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508		PERF.10896 - 11104	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOSS GU																	
WELL #: 9										RRCID -> 217867		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 11912		PERF.10872 - 11372	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
DOSS GU																	
WELL #: 10										RRCID -> 217876		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10910 - 11287	
08		DLQ G-10	1095	-0-	1095	1095	1095	2			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	1116	-0-	1116	2211	1116	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	1208	-0-	1208	3419	1208	2			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	1165	-0-	1165	4584	1165	2			Y	-0-					-0-
12		3100 N	1199	-0-	-1901	2683	1199	2			Y	-0-					-0-
01		3100 N	1195	-0-	-1905	778	1195	2			Y	-0-					-0-
DOSS GU																	
WELL #: 7										RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11395 - 11753	
08		DLQ G-10	622	-0-	622	622	622	2			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	1171	-0-	1171	1793	1171	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	847	-0-	847	2640	847	2			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	779	-0-	779	3419	779	2			Y	-0-					-0-
12		3100 N	653	-0-	-2447	972	653	2			Y	-0-					-0-
01		1688 N	716	-0-	-972	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON																	
WELL #: 8										RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11264 - 11480	
08		DLQ G-10	1386	-0-	1386	1386	1386	2			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	997	-0-	997	2383	997	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	1572	-0-	1572	3955	1572	2			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	1339	-0-	1339	5294	1339	2			Y	-0-					-0-
12		3100 N	1118	-0-	-1982	3312	1118	2			Y	-0-					-0-
01		3100 N	1384	-0-	-1716	1596	1384	2			Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT																	
WELL #: 11										RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11517 - 11540	
08		DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	1050	2			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	1006	-0-	1006	2056	1006	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	933	-0-	933	2989	933	2			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	776	-0-	776	3765	776	2			Y	-0-					-0-
12		3100 N	856	-0-	-2244	1521	856	2			Y	-0-					-0-
01		2354 N	833	-0-	-1521	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC				//CONT.//	100936														
SIMS, ALTON				WELL #:	7	RRCID -> 228122				COMPL. DATE 02/21/2007				TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	DLQ G-10	1569	-0-	1569		1569		1569	2			Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	1206	-0-	1206		1206		1206	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	1368	-0-	1368		1368		1368	2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	1074	-0-	1074		1074		1074	2			Y	-0-					-0-	
12	3100 N	1383	-0-	-1717		3500		1383	2			Y	-0-					-0-	
01	3100 N	870	-0-	-2230		1270		870	2			Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 231657				COMPL. DATE 06/02/2007				TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
DOSS GU				WELL #:	13	RRCID -> 231668				COMPL. DATE 05/20/2007				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320					
08	DLQ G-10	2248	-0-	2248		2248		2248	2			Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	2902	-0-	2902		5150		2902	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	2786	-0-	2786		7936		2786	2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	2725	-0-	2725		10661		2725	2			Y	-0-					-0-	
12	3100 N	2659	-0-	-441		10220		2659	2			Y	-0-					-0-	
01	3100 N	2610	-0-	-490		9730		2610	2			Y	-0-					-0-	
SIMS, ALTON				WELL #:	9	RRCID -> 231689				COMPL. DATE 04/28/2007				TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468					
08	DLQ G-10	1962	-0-	1962		1962		1962	2			Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	1839	-0-	1839		3801		1839	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	1818	-0-	1818		5619		1818	2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	1647	-0-	1647		7266		1647	2			Y	-0-					-0-	
12	3100 N	1731	-0-	-1369		5897		1731	2			Y	-0-					-0-	
01	3100 N	1653	-0-	-1447		4450		1653	2			Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 232491				COMPL. DATE 07/15/2007				TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668					
08	DLQ G-10	1541	-0-	1541		1541		1541	2			Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	2132	-0-	2132		3673		2132	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	1001	-0-	1001		4674		1001	2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	1508	-0-	1508		6182		1508	2			Y	-0-					-0-	
12	3100 N	1900	-0-	-1200		4982		1900	2			Y	-0-					-0-	
01	3100 N	1803	-0-	-1297		3685		1803	2			Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 232492				COMPL. DATE 08/17/2007				TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626					
08	DLQ G-10	1428	-0-	1428		1428		1428	2			Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	1337	-0-	1337		2765		1337	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	1373	-0-	1373		4138		1373	2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	1314	-0-	1314		5452		1314	2			Y	-0-					-0-	
12	3100 N	1353	-0-	-1747		3705		1353	2			Y	-0-					-0-	
01	3100 N	1093	-0-	-2007		1698		1093	2			Y	-0-					-0-	
DOSS GU				WELL #:	14	RRCID -> 233043				COMPL. DATE 06/23/2014				TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426					
08	DLQ G-10	1537	-0-	1537		1537		1537	2			Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	1412	-0-	1412		2949		1412	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	1392	-0-	1392		4341		1392	2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	937	-0-	937		5278		937	2			Y	-0-					-0-	
12	3100 N	1500	-0-	-1600		3678		1500	2			Y	-0-					-0-	
01	3100 N	1514	-0-	-1586		2092		1514	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CPTY: FREESTONE																								
1789 MANAGEMENT, LLC															//CONT./// 32950 285																								
SIMS, ALTON															//CONT./// 100936																								
WELL #: 12															RRCID -> 233489					COMPL. DATE 11/16/2007					TOTAL DEPTH 13050					PERF.11297 - 12852									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
08	DLQ	G-10	2200	-0-	2200	2200	2200	2			Y	-0-						-0-																					
09	DLQ	G-10	1699	-0-	1699	3899	1699	2			Y	-0-						-0-																					
10	DLQ	G-10	2037	-0-	2037	5936	2037	2			Y	-0-						-0-																					
11	DLQ	G-10	1663	-0-	1663	7599	1663	2			Y	-0-						-0-																					
12		3100 N	1843	-0-	-1257	6342	1843	2			Y	-0-						-0-																					
01		3100 N	1762	-0-	-1338	5004	1762	2			Y	-0-						-0-																					
DOSS GU															WELL #: 15					RRCID -> 233628					COMPL. DATE 08/18/2007					TOTAL DEPTH 11850					PERF.11232 - 11456				
08	DLQ	G-10	3339	-0-	3339	3339	3339	2			Y	-0-						-0-																					
09	DLQ	G-10	2480	-0-	2480	5819	2480	2			Y	-0-						-0-																					
10	DLQ	G-10	2290	-0-	2290	8109	2290	2			Y	-0-						-0-																					
11	DLQ	G-10	1965	-0-	1965	10074	1965	2			Y	-0-						-0-																					
12		12196 X	2122	-0-	-10074	-0-	2122	2			Y	-0-						-0-																					
01		2015 X	1693	-0-	-322	-0-	1693	2			Y	-0-						-0-																					
RICKARD GAS UNIT															WELL #: 8					RRCID -> 233670					COMPL. DATE 06/19/2014					TOTAL DEPTH 13250					PERF.11058 - 13188				
08	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-						-0-																					
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-						-0-																					
10	DLQ	G-10	99	-0-	99	152	99	2			Y	-0-						-0-																					
11	DLQ	G-10	15	-0-	15	167	15	2			Y	-0-						-0-																					
12		231 N	64	-0-	-167	-0-	64	2			Y	-0-						-0-																					
01		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-						-0-																					
DOSS GU															WELL #: 12					RRCID -> 233693					COMPL. DATE 10/19/2007					TOTAL DEPTH 13200					PERF.11498 - 13150				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																					
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																					
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																					
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																					
RICKARD GAS UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 233784					COMPL. DATE 11/20/2014					TOTAL DEPTH 12093					PERF.11184 - 11214				
08	DLQ	G-10	591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-						-0-																					
09	DLQ	G-10	554	-0-	554	1145	554	2			Y	-0-						-0-																					
10	DLQ	G-10	491	-0-	491	1636	491	2			Y	-0-						-0-																					
11	DLQ	G-10	530	-0-	530	2166	530	2			Y	-0-						-0-																					
12		2703 N	537	-0-	-2166	-0-	537	2			Y	-0-						-0-																					
01		496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-						-0-																					
SIMS, ALTON															WELL #: 14					RRCID -> 235758					COMPL. DATE 05/06/2014					TOTAL DEPTH 13250					PERF.11224 - 11436				
08	DLQ	G-10	1947	-0-	1947	1947	1947	2			Y	-0-						-0-																					
09	DLQ	G-10	1963	-0-	1963	3910	1963	2			Y	-0-						-0-																					
10	DLQ	G-10	2087	-0-	2087	5997	2087	2			Y	-0-						-0-																					
11	DLQ	G-10	2008	-0-	2008	8005	2008	2			Y	-0-						-0-																					
12		3100 N	2041	-0-	-1059	6946	2041	2			Y	-0-						-0-																					
01		3100 N	1613	-0-	-1487	5459	1613	2			Y	-0-						-0-																					
SIMS, ALTON															WELL #: 15					RRCID -> 235839					COMPL. DATE 01/10/2008					TOTAL DEPTH 13325					PERF.11304 - 12736				
08	DLQ	G-10	1802	-0-	1802	1802	1802	2			Y	-0-						-0-																					
09	DLQ	G-10	1833	-0-	1833	3635	1833	2			Y	-0-						-0-																					
10	DLQ	G-10	1837	-0-	1837	5472	1837	2			Y	-0-						-0-																					
11	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	7183	1711	2			Y	-0-						-0-																					
12		3100 N	1782	-0-	-1318	5865	1782	2			Y	-0-						-0-																					
01		3100 N	1669	-0-	-1431	4434	1669	2			Y	-0-						-0-																					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC															
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		Y	-0-				-0-
09		1290 N	1171	-0-	-119	-0-	1171	2		Y	-0-				-0-
10		1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2		Y	-0-				-0-
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		Y	-0-				-0-
12		1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2		Y	-0-				-0-
01		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-				-0-
DOSS GU															
WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100															
08	DLQ	G-10	685	-0-	685	685	685	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	629	-0-	629	1314	629	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	597	-0-	597	1911	597	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	526	-0-	526	2437	526	2		Y	-0-				-0-
12		2951 N	514	-0-	-2437	-0-	514	2		Y	-0-				-0-
01		589 N	489	-0-	-100	-0-	489	2		Y	-0-				-0-
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638															
08	DLQ	G-10	720	-0-	720	720	720	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1104	-0-	1104	1824	1104	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	1791	-0-	1791	3615	1791	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	1389	-0-	1389	5004	1389	2		Y	-0-				-0-
12		3100 N	1583	-0-	-1517	3487	1583	2		Y	-0-				-0-
01		3100 N	1503	-0-	-1597	1890	1503	2		Y	-0-				-0-
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330															
08	DLQ	G-10	1180	-0-	1180	1180	1180	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1391	-0-	1391	2571	1391	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	1270	-0-	1270	3841	1270	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	5037	1196	2		Y	-0-				-0-
12		3100 N	1153	-0-	-1947	3090	1153	2		Y	-0-				-0-
01		3100 N	962	-0-	-2138	952	962	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700															
08	DLQ	G-10	1205	-0-	1205	1205	1205	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1372	-0-	1372	2577	1372	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	1581	-0-	1581	4158	1581	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	1319	-0-	1319	5477	1319	2		Y	-0-				-0-
12		3100 N	1221	-0-	-1879	3598	1221	2		Y	-0-				-0-
01		3100 N	1045	-0-	-2055	1543	1045	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844															
08	DLQ	G-10	917	-0-	917	917	917	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1775	-0-	1775	2692	1775	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	1918	-0-	1918	4610	1918	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	1991	-0-	1991	6601	1991	2		Y	-0-				-0-
12		3100 N	1769	-0-	-1331	5270	1769	2		Y	-0-				-0-
01		3100 N	1762	-0-	-1338	3932	1762	2		Y	-0-				-0-
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050															
08	DLQ	G-10	1295	-0-	1295	1295	1295	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1087	-0-	1087	2382	1087	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	1057	-0-	1057	3439	1057	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	1000	-0-	1000	4439	1000	2		Y	-0-				-0-
12		3100 N	957	-0-	-2143	2296	957	2		Y	-0-				-0-
01		3100 N	1315	-0-	-1785	511	1315	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC										//CONT.// 32950 285									
REED, BOBBY GAS UNIT										//CONT.// 100936									
										WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11684 - 12692	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	DLQ	G-10	2117	-0-	2117	2117	2117	2			Y	-0-						-0-	
09	DLQ	G-10	2142	-0-	2142	4259	2142	2			Y	-0-						-0-	
10	DLQ	G-10	2091	-0-	2091	6350	2091	2			Y	-0-						-0-	
11	DLQ	G-10	1953	-0-	1953	8303	1953	2			Y	-0-						-0-	
12		3100 N	2034	-0-	-1066	7237	2034	2			Y	-0-						-0-	
01		3100 N	2091	-0-	-1009	6228	2091	2			Y	-0-						-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11278 - 12956	
08	DLQ	G-10	678	-0-	678	678	678	2			Y	-0-						-0-	
09	DLQ	G-10	826	-0-	826	1504	826	2			Y	-0-						-0-	
10	DLQ	G-10	822	-0-	822	2326	822	2			Y	-0-						-0-	
11	DLQ	G-10	793	-0-	793	3119	793	2			Y	-0-						-0-	
12		3100 N	797	-0-	-2303	816	797	2			Y	-0-						-0-	
01		1574 N	758	-0-	-816	-0-	758	2			Y	-0-						-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11138 - 12760	
08	DLQ	G-10	1644	-0-	1644	1644	1644	2			Y	-0-						-0-	
09	DLQ	G-10	1566	-0-	1566	3210	1566	2			Y	-0-						-0-	
10	DLQ	G-10	1570	-0-	1570	4780	1570	2			Y	-0-						-0-	
11	DLQ	G-10	1460	-0-	1460	6240	1460	2			Y	-0-						-0-	
12		3100 N	1471	-0-	-1629	4611	1471	2			Y	-0-						-0-	
01		3100 N	1610	-0-	-1490	3121	1610	2			Y	-0-						-0-	
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11018 - 13292	
08	DLQ	G-10	451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-						-0-	
09	DLQ	G-10	590	-0-	590	1041	590	2			Y	-0-						-0-	
10	DLQ	G-10	578	-0-	578	1619	578	2			Y	-0-						-0-	
11	DLQ	G-10	598	-0-	598	2217	598	2			Y	-0-						-0-	
12		2854 N	637	-0-	-2217	-0-	637	2			Y	-0-						-0-	
01		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-						-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831		PERF.11328 - 12606	
08	DLQ	G-10	755	-0-	755	755	755	2			Y	-0-						-0-	
09	DLQ	G-10	758	-0-	758	1513	758	2			Y	-0-						-0-	
10	DLQ	G-10	1168	-0-	1168	2681	1168	2			Y	-0-						-0-	
11	DLQ	G-10	1212	-0-	1212	3893	1212	2			Y	-0-						-0-	
12		3100 N	1243	-0-	-1857	2036	1243	2			Y	-0-						-0-	
01		3100 N	1244	-0-	-1856	180	1244	2			Y	-0-						-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714		PERF.11229 - 14693	
08	DLQ	G-10	629	-0-	629	629	629	2			Y	-0-						-0-	
09	DLQ	G-10	638	-0-	638	1267	638	2			Y	-0-						-0-	
10	DLQ	G-10	633	-0-	633	1900	633	2			Y	-0-						-0-	
11	DLQ	G-10	619	-0-	619	2519	619	2			Y	-0-						-0-	
12		3100 N	610	-0-	-2490	29	610	2			Y	-0-						-0-	
01		621 N	592	-0-	-29	-0-	592	2			Y	-0-						-0-	
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458		PERF.11147 - 12960	
08	DLQ	G-10	397	-0-	397	397	397	2			Y	-0-						-0-	
09	DLQ	G-10	391	-0-	391	788	391	2			Y	-0-						-0-	
10	DLQ	G-10	429	-0-	429	1217	429	2			Y	-0-						-0-	
11	DLQ	G-10	407	-0-	407	1624	407	2			Y	-0-						-0-	
12		2026 N	402	-0-	-1624	-0-	402	2			Y	-0-						-0-	
01		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CPTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC															//CONT./// 32950 285 NON-ASSOCIATED														
SIMS, ALTON															//CONT./// 100936														
WELL #: 10															RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
08	DLQ G-10	2943	-0-	2943	2943	2943	2			Y	-0-				-0-														
09	DLQ G-10	2571	-0-	2571	5514	2571	2			Y	-0-				-0-														
10	DLQ G-10	2667	-0-	2667	8181	2667	2			Y	-0-				-0-														
11	DLQ G-10	2261	-0-	2261	10442	2261	2			Y	-0-				-0-														
12	12823 X	2381	-0-	-10442	-0-	2381	2			Y	-0-				-0-														
01	2666 N	2344	-0-	-322	-0-	2344	2			Y	-0-				-0-														
DOSS GU															WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096														
08	DLQ G-10	168	-0-	168	168	168	2			Y	-0-				-0-														
09	DLQ G-10	308	-0-	308	476	308	2			Y	-0-				-0-														
10	DLQ G-10	410	-0-	410	886	410	2			Y	-0-				-0-														
11	DLQ G-10	370	-0-	370	1256	370	2			Y	-0-				-0-														
12	1652 N	396	-0-	-1256	-0-	396	2			Y	-0-				-0-														
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-				-0-														
REED, BOBBY GAS UNIT															WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724														
08	DLQ G-10	1542	-0-	1542	1542	1542	2			Y	-0-				-0-														
09	DLQ G-10	1668	-0-	1668	3210	1668	2			Y	-0-				-0-														
10	DLQ G-10	1826	-0-	1826	5036	1826	2			Y	-0-				-0-														
11	DLQ G-10	1498	-0-	1498	6534	1498	2			Y	-0-				-0-														
12	3100 N	1370	-0-	-1730	4804	1370	2			Y	-0-				-0-														
01	3100 N	1341	-0-	-1759	3045	1341	2			Y	-0-				-0-														
DOSS GU															WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128														
08	DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325	1325	2			Y	-0-				-0-														
09	DLQ G-10	1214	-0-	1214	2539	1214	2			Y	-0-				-0-														
10	DLQ G-10	1253	-0-	1253	3792	1253	2			Y	-0-				-0-														
11	DLQ G-10	1208	-0-	1208	5000	1208	2			Y	-0-				-0-														
12	3100 N	1225	-0-	-1875	3125	1225	2			Y	-0-				-0-														
01	3100 N	1203	-0-	-1897	1228	1203	2			Y	-0-				-0-														
RICKARD GAS UNIT															WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917														
08	DLQ G-10	1307	-0-	1307	1307	1307	2			Y	-0-				-0-														
09	DLQ G-10	1184	-0-	1184	2491	1184	2			Y	-0-				-0-														
10	DLQ G-10	1082	-0-	1082	3573	1082	2			Y	-0-				-0-														
11	DLQ G-10	1079	-0-	1079	4652	1079	2			Y	-0-				-0-														
12	3100 N	1011	-0-	-2089	2563	1011	2			Y	-0-				-0-														
01	3100 N	1148	-0-	-1952	611	1148	2			Y	-0-				-0-														
DOSS GU															WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090														
08	DLQ G-10	566	-0-	566	566	566	2			Y	-0-				-0-														
09	DLQ G-10	1308	-0-	1308	1874	1308	2			Y	-0-				-0-														
10	DLQ G-10	911	-0-	911	2785	911	2			Y	-0-				-0-														
11	DLQ G-10	938	-0-	938	3723	938	2			Y	-0-				-0-														
12	3100 N	1209	-0-	-1891	1832	1209	2			Y	-0-				-0-														
01	2630 N	798	-0-	-1832	-0-	798	2			Y	-0-				-0-														
DOSS GU															WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716														
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-				-0-														
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-				-0-														
10	1798 N	1293	-0-	-505	-0-	1293	2			Y	-0-				-0-														
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-				-0-														
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-				-0-														
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-				-0-														

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
1789 MANAGEMENT, LLC				//CONT.// 100936												
DOSS GU				WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11164 - 12996				
M	0	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
08	DLQ	G-10	1930	-0-	1930	1930	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1758	-0-	1758	3688	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	4889	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1048	-0-	1048	5937	2			Y	-0-					-0-
12		3100 N	859	-0-	-2241	3696	2			Y	-0-					-0-
01		3100 N	1624	-0-	-1476	2220	2			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT																
				WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11082 - 12930				
08	DLQ	G-10	846	-0-	846	846	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1086	-0-	1086	1932	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1082	-0-	1082	3014	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1063	-0-	1063	4077	2			Y	-0-					-0-
12		3100 N	961	-0-	-2139	1938	2			Y	-0-					-0-
01		2793 N	855	-0-	-1938	-0-	2			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT																
				WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11084 - 12978				
08	DLQ	G-10	511	-0-	511	511	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	492	-0-	492	1003	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	443	-0-	443	1446	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	625	-0-	625	2071	2			Y	-0-					-0-
12		2681 N	610	-0-	-2071	-0-	2			Y	-0-					-0-
01		723 N	723	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT																
				WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11302 - 11539				
08	DLQ	G-10	796	-0-	796	796	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	809	-0-	809	1605	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	808	-0-	808	2413	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	800	-0-	800	3213	2			Y	-0-					-0-
12		3100 N	816	-0-	-2284	929	2			Y	-0-					-0-
01		1722 N	793	-0-	-929	-0-	2			Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT																
				WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11283 - 12724				
08		961 N	892	-0-	-69	-0-	2			N	-0-					-0-
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
12		1023 N	976	-0-	-47	-0-	2			N	-0-					-0-
01		1023 N	891	-0-	-132	-0-	2			N	-0-					-0-
SIMS, ALTON																
				WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11281 - 12906				
08	DLQ	G-10	1627	-0-	1627	1627	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1647	-0-	1647	3274	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1649	-0-	1649	4923	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	6399	2			Y	-0-					-0-
12		3100 N	1461	-0-	-1639	4760	2			Y	-0-					-0-
01		3100 N	997	-0-	-2103	2657	2			Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT																
				WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038		PERF.11202 - 12786				
08	DLQ	G-10	1924	-0-	1924	1924	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1773	-0-	1773	3697	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1677	-0-	1677	5374	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1568	-0-	1568	6942	2			Y	-0-					-0-
12		3100 N	1652	-0-	-1448	5494	2			Y	-0-					-0-
01		3100 N	1439	-0-	-1661	3833	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
1789 MANAGEMENT, LLC														
SIMS, ALTON														
WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830														
M	0	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
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-		-0-
09		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-		-0-
10		1736 N	1590	-0-	-146	-0-	1590	2			Y	-0-		-0-
11		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-		-0-
12		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-		-0-
01		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-		-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952														
08	DLQ	G-10	866	-0-	866	866	866	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1357	-0-	1357	2223	1357	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1816	-0-	1816	4039	1816	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1393	-0-	1393	5432	1393	2			Y	-0-		-0-
12		3100 N	1469	-0-	-1631	3801	1469	2			Y	-0-		-0-
01		3100 N	1426	-0-	-1674	2127	1426	2			Y	-0-		-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452														
08	DLQ	G-10	715	-0-	715	715	715	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	716	-0-	716	1431	716	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	636	-0-	636	2067	636	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	705	-0-	705	2772	705	2			Y	-0-		-0-
12		3100 N	720	-0-	-2380	392	720	2			Y	-0-		-0-
01		929 N	537	-0-	-392	-0-	537	2			Y	-0-		-0-
BOBBY REED GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403														
08	DLQ	G-10	1735	-0-	1735	1735	1735	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1594	-0-	1594	3329	1594	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1354	-0-	1354	4683	1354	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1402	-0-	1402	6085	1402	2			Y	-0-		-0-
12		3100 N	1777	-0-	-1323	4762	1777	2			Y	-0-		-0-
01		3100 N	1268	-0-	-1832	2930	1268	2			Y	-0-		-0-
DOSS GU														
WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437														
08	DLQ	G-10	476	-0-	476	476	476	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	743	-0-	743	1219	743	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	643	-0-	643	1862	643	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	671	-0-	671	2533	671	2			Y	-0-		-0-
12		3100 N	730	-0-	-2370	163	730	2			Y	-0-		-0-
01		821 N	658	-0-	-163	-0-	658	2			Y	-0-		-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450														
08	DLQ	G-10	473	-0-	473	473	473	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	541	-0-	541	1014	541	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	463	-0-	463	1477	463	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	370	-0-	370	1847	370	2			Y	-0-		-0-
12		2110 N	263	-0-	-1847	-0-	263	2			Y	-0-		-0-
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-		-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764														
08	DLQ	G-10	905	-0-	905	905	905	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	897	-0-	897	1802	897	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	904	-0-	904	2706	904	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	859	-0-	859	3565	859	2			Y	-0-		-0-
12		3100 N	864	-0-	-2236	1329	864	2			Y	-0-		-0-
01		2054 N	725	-0-	-1329	-0-	725	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	28	5	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	33	5	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	38	5	2			Y	-0-			-0-
12	43 N	5	-0-	-38	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236														
08	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	39	-0-	39	68	39	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	54	-0-	54	122	54	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	32	-0-	32	154	32	2			Y	-0-			-0-
12	220 N	66	-0-	-154	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528														
08	DLQ G-10	1388	-0-	1388	1388	1388	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1317	-0-	1317	2705	1317	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1366	-0-	1366	4071	1366	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1193	-0-	1193	5264	1193	2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	1265	-0-	-1835	3429	1265	2			Y	-0-			-0-
01	3100 N	1277	-0-	-1823	1606	1277	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462														
08	DLQ G-10	467	-0-	467	467	467	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	430	-0-	430	897	430	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	438	-0-	438	1335	438	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	426	-0-	426	1761	426	2			Y	-0-			-0-
12	2233 N	472	-0-	-1761	-0-	472	2			Y	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058														
08	DLQ G-10	1211	-0-	1211	1211	1211	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2368	1157	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1186	-0-	1186	3554	1186	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1111	-0-	1111	4665	1111	2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	1126	-0-	-1974	2691	1126	2			Y	-0-			-0-
01	3100 N	1114	-0-	-1986	705	1114	2			Y	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616														
08	DLQ G-10	573	-0-	573	573	573	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	565	-0-	565	1138	565	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	640	-0-	640	1778	640	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	796	-0-	796	2574	796	2			Y	-0-			-0-
12	2886 N	312	-0-	-2574	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870														
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-			-0-
09	2310 N	1829	-0-	-481	-0-	1829	2			Y	-0-			-0-
10	2325 N	1777	-0-	-548	-0-	1777	2			Y	-0-			-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-			-0-
12	1891 N	1596	-0-	-295	-0-	1596	2			Y	-0-			-0-
01	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC														
SIMS, ALTON														
WELL #: 26														
RRCID -> 254735														
COMPL. DATE 10/16/2009														
TOTAL DEPTH 13100													PERF.11310 - 11520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	523	-0-	523	523	523	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	771	-0-	771	1294	771	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	568	-0-	568	1862	568	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	517	-0-	517	2379	517	2			Y	-0-			-0-
12	2992 N	613	-0-	-2379	-0-	613	2			Y	-0-			-0-
01	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 3R														
RRCID -> 266491														
COMPL. DATE 05/10/2010														
TOTAL DEPTH 12499													PERF.10759 - 11651	
08	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	20	-0-	20	40	20	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	20	-0-	20	60	20	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	20	-0-	20	80	20	2			Y	-0-			-0-
12	100 N	20	-0-	-80	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
THOMPSON, MILDRED														
WELL #: 1														
RRCID -> 099216														
COMPL. DATE 01/12/1982														
TOTAL DEPTH 13000													PERF.11252 - 11576	
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	72	1	1015	2	N	-0-			-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	N	-0-			-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	75	1	779	2	N	-0-			-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	64	1	918	2	N	-0-			-0-
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	84	1	1312	2	N	-0-			-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	92	1	1279	2	N	-0-			-0-
EVERETT														
WELL #: 1														
RRCID -> 102006														
COMPL. DATE 08/02/1982														
TOTAL DEPTH 12810													PERF.11102 - 11415	
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N	-0-			1
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	18	1	189	2	N	-0-			1
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	15	1	209	2	N	-0-			1
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	N	-0-			1
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-			1
THOMPSON, MILDRED														
WELL #: 2R														
RRCID -> 137925														
COMPL. DATE 02/20/1991														
TOTAL DEPTH 12010													PERF.11621 - 11727	
08	372 N	338	-0-	-34	-0-	22	1	316	2	N	-0-			-0-
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	22	1	288	2	N	-0-			-0-
10	341 N	76	-0-	-265	-0-	7	1	69	2	N	-0-			-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	19	1	269	2	N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 139002														
COMPL. DATE 06/12/1991														
TOTAL DEPTH 12252													PERF.11802 - 11926	
08	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	100	1	1404	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1379	-0-	-181	-0-	100	1	1279	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1027	-0-	-461	-0-	90	1	937	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	874	-0-	-596	-0-	57	1	817	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1179	-0-	-247	-0-	71	1	1108	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	778	-0-	-245	-0-	52	1	726	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
EVERETT														
WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	1987	-0-	-1113	184	132	1	1854	2	N	1	38	1	25
09	1959 N	1775	-0-	-184	-0-	128	1	1647	2	N	-0-			25
10	2139 N	1508	-0-	-631	-0-	132	1	1376	2	N	-0-			25
11	1920 N	1907	-0-	-13	-0-	125	1	1782	2	N	-0-			25
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	116	1	1805	2	N	-0-			25
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	126	1	1751	2	N	-0-			25

THOMPSON, MILDRED													WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034	
08	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	141	1	1980	2	N	-0-			-0-
09	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	171	1	2196	2	N	-0-			-0-
10	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	162	1	1691	2	N	-0-			-0-
11	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	173	1	2463	2	N	-0-			-0-
12	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	171	1	2668	2	N	-0-			-0-
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	169	1	2357	2	N	-0-			-0-

EVERETT													WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944	
08	3100 N	2468	-0-	-632	3567	164	1	2303	2	N	1	14	1	9
09	3000 N	2138	-0-	-862	2705	154	1	1984	2	N	-0-			9
10	3100 N	1840	-0-	-1260	1445	161	1	1679	2	N	-0-			9
11	3000 N	2300	-0-	-700	745	151	1	2149	2	N	-0-			9
12	3100 N	2413	-0-	-687	58	145	1	2268	2	N	-0-			9
01	2249 N	2191	-0-	-58	-0-	147	1	2044	2	N	-0-			9

EVERETT													WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610	
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	123	1	1724	2	N	-0-	8	1	6
09	1650 N	824	-0-	-826	-0-	59	1	765	2	N	-0-			6
10	1705 N	1287	-0-	-418	-0-	113	1	1174	2	N	-0-			6
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	115	1	1633	2	N	-0-			6
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	93	1	1450	2	N	-0-			6
01	1302 N	1103	-0-	-199	-0-	74	1	1029	2	N	-0-			6

THOMPSON, MILDRED "A"													WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967	
08	744 N	413	-0-	-331	-0-	57	1	356	2	N	-0-			-0-
09	420 N	369	-0-	-51	-0-	55	1	314	2	N	-0-			-0-
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	63	1	333	2	N	-0-			-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	53	1	331	2	N	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	53	1	343	2	N	-0-			-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	67	1	501	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED													WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
THOMPSON, MILDRED															
WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	83	1	725	2	N	-0-				-0-
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	82	1	668	2	N	-0-				-0-
10	806 N	630	-0-	-176	-0-	84	1	546	2	N	-0-				-0-
11	780 N	722	-0-	-58	-0-	47	1	675	2	N	-0-				-0-
12	775 N	729	-0-	-46	-0-	44	1	685	2	N	-0-				-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	50	1	694	2	N	-0-				-0-
THOMPSON, MILDRED															
WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719															
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	123	1	1296	2	Y	-0-				-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	121	1	1166	2	Y	-0-				-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	120	1	925	2	Y	-0-				-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	78	1	680	2	Y	-0-				-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	75	1	678	2	Y	-0-				-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	76	1	624	2	Y	-0-				-0-
THOMPSON, MILDRED															
WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
THOMPSON, MILDRED															
WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THOMPSON, MILDRED															
WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989															
08	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	145	1	2036	2	N	-0-				-0-
09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	244	1	3135	2	N	-0-				-0-
10	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	221	1	2302	2	N	-0-				-0-
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	198	1	2815	2	N	-0-				-0-
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	187	1	2913	2	N	-0-				-0-
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	201	1	2806	2	N	-0-				-0-
EVERETT															
WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276															
08	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	68	1	957	2	N	-0-	11	1		7
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	104	1	1340	2	N	-0-				7
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	165	1	1719	2	N	-0-				7
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	136	1	1929	2	N	-0-				7
*12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	150	1	2344	2	N	-0-				7
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	142	1	1978	2	N	-0-				7
TERRY "D"															
WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911															
08	992 N	697	-0-	-295	-0-	16	1	681	2	N	-0-				72
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	N	-0-				72
10	682 N	226	-0-	-456	-0-	226	2			N	-0-				72
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				72
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				72
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	17	1	574	2	N	-0-				72

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
BARGER, H. UNIT														
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 189405														
WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2325 X	1829	-0-	-496	-0-	42	1	1787	2	N	-0-			-0-
09	2250 X	1768	-0-	-482	-0-	38	1	1730	2	N	-0-			-0-
10	2325 X	1799	-0-	-526	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
11	2100 X	1894	-0-	-206	-0-	56	1	1838	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1584	-0-	-245	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
01	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	48	1	1627	2	N	-0-			-0-

REED "R"														
WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056														
08	3100 N	1883	-0-	-1217	3049	125	1	1758	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2120	-0-	-880	2169	153	1	1967	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	1701	-0-	-1399	770	149	1	1552	2	N	-0-			-0-
11	2874 N	2104	-0-	-770	-0-	138	1	1966	2	N	-0-			-0-
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	135	1	2103	2	N	-0-			-0-
01	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	154	1	2150	2	N	-0-			-0-

SCARBROUGH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683														
08	3100 N	2712	-0-	-388	849	62	1	2650	2	N	-0-			-0-
09	2909 N	2060	-0-	-849	-0-	44	1	2016	2	N	-0-			-0-
10	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-
11	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	44	1	1439	2	N	-0-			-0-
12	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
01	930 X	635	-0-	-295	-0-	18	1	617	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576														
08	930 N	652	-0-	-278	-0-	15	1	637	2	N	-0-			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	564	2	N	-0-			-0-
10	558 N	150	-0-	-408	-0-	150	2			N	-0-			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	46	1	1557	2	N	-0-			-0-

TERRY "D"														
WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802														
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1	1556	2	N	-0-			57
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	2	N	-0-			57
10	1612 N	1307	-0-	-305	-0-	333	1	974	2	N	-0-			57
11	1560 N	1133	-0-	-427	-0-	64	1	1069	2	N	-0-			57
*12	1612 N	1478	-0-	-134	-0-	336	1	1142	2	N	-0-			57
*01	1302 N	668	-0-	-634	-0-	50	1	618	2	N	-0-			57

BARGER, H. UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564														
08	1922 X	1872	-0-	-50	-0-	43	1	1829	2	N	-0-			-0-
09	1860 X	1778	-0-	-82	-0-	38	1	1740	2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1438	-0-	-484	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
11	1800 N	524	-0-	-1276	-0-	16	1	508	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
01	1426 N	1101	-0-	-325	-0-	31	1	1070	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
SCARBOROUGH UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 192491														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12955													PERF.11634 - 12770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	9	1	403	2	N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 192509														
COMPL. DATE 11/20/2002														
TOTAL DEPTH 11354													PERF.11115 - 11296	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A"														
WELL #: 3														
RRCID -> 192731														
COMPL. DATE 11/10/2002														
TOTAL DEPTH 12450													PERF.11720 - 12250	
08	3100 N	2128	-0-	-972	1721	141	1	1987	2	N	-0-	39	1	26
09	3000 N	1985	-0-	-1015	706	143	1	1842	2	N	-0-			26
10	2271 N	1565	-0-	-706	-0-	137	1	1428	2	N	-0-			26
11	2070 N	1871	-0-	-199	-0-	123	1	1748	2	N	-0-			26
12	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	122	1	1899	2	N	-0-			26
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	108	1	1507	2	N	-0-			26

TERRY "D"														
WELL #: 4														
RRCID -> 192732														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11642 - 12796	
08	806 N	750	-0-	-56	-0-	17	1	733	2	N	-0-			-0-
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	15	1	701	2	N	-0-			-0-
10	744 N	210	-0-	-534	-0-	210	2			N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 195619														
COMPL. DATE 04/28/2003														
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11375 - 11385	
08	3100 N	2241	-0-	-859	1506	89	1	2152	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	1972	-0-	-1028	478	79	1	1893	2	N	-0-			-0-
10	1408 N	930	-0-	-478	-0-	333	1	597	2	N	-0-			-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	78	1	1546	2	N	-0-			-0-
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	336	1	2105	2	N	-0-			-0-
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	82	1	1706	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 196267														
COMPL. DATE 06/07/2003														
TOTAL DEPTH 13080													PERF.11620 - 11630	
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	68	1	2926	2	N	-0-			20
09	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	66	1	3000	2	N	-0-			20
10	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-			20
11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	103	1	3374	2	N	-0-			20
*12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-			20
*01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	86	1	2910	2	N	-0-			20

BARGER, H. UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 196270														
COMPL. DATE 06/12/2003														
TOTAL DEPTH 11750													PERF.11354 - 11359	
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	28	1	1204	2	N	-0-			-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	29	1	1307	2	N	-0-			-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	15	1	1118	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1083	-0-	-117	-0-	32	1	1051	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1117	-0-	-278	-0-	11	1	1106	2	N	-0-			-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	33	1	1126	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//		189405												
TERRY "D"				WELL #:		6	RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.11695 - 12843					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-			-0-			
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-			
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-			
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
TERRY "D"				WELL #:		8	RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11718 - 12877					
08		1581 X	1440	-0-	-141	-0-	33	1	1407	2	N	-0-			-0-			
09		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	63	1	2900	2	N	-0-			-0-			
10		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-			-0-			
11		3000 N	3705	-0-	705	705	110	1	3595	2	N	-0-			-0-			
12		3100 N	3331	-0-	231	936	3331	2			N	-0-			-0-			
01		3100 N	2716	-0-	-384	552	78	1	2638	2	N	-0-			-0-			
REED UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11736 - 11746					
08		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			17			
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			17			
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			17			
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			17			
*12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			17			
*01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			17			
BARGER, H. UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11456 - 11507					
08		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	46	1	1947	2	N	-0-			-0-			
09		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	47	1	2150	2	N	-0-			-0-			
10		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			-0-			
11		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	47	1	1538	2	N	-0-			-0-			
12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-			
01		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	42	1	1419	2	N	-0-			-0-			
TERRY "D"				WELL #:		9	RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11772 - 11782					
08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	69	1	1269	2	N	-0-			98			
09		750 N	375	-0-	-375	-0-	44	1	331	2	N	-0-			98			
10		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	333	1	890	2	N	-0-			98			
11		1050 N	174	-0-	-876	-0-	35	1	139	2	N	-0-			98			
12		3100 N	3528	-0-	428	428	336	1	3192	2	N	-0-			98			
01		2968 N	2540	-0-	-428	-0-	104	1	2436	2	N	-0-			98			
TERRY "D"				WELL #:		7	RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11756 - 11766					
08		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	33	1	1397	2	N	-0-			30			
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	29	1	1323	2	N	-0-			30			
10		1178 N	714	-0-	-464	-0-	714	2			N	-0-			30			
11		1140 N	24	-0-	-1116	-0-	1	1	23	2	N	-0-			30			
12		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			30			
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			30			
GILLIAM UNIT 1				WELL #:		4	RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.11616 - 12713					
08		1085 N	870	-0-	-215	-0-	20	1	850	2	N	-0-			-0-			
09		1050 N	892	-0-	-158	-0-	19	1	873	2	N	-0-			-0-			
10		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-			
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	32	1	1039	2	N	-0-			-0-			
12		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-			
01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	36	1	1211	2	N	-0-			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
GILLIAM UNIT 1															
WELL #: 3															
RRCID -> 198092															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12810													PERF.11530 - 12610		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1442	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630 N	71	-0-	-559	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 N	366	-0-	-285	-0-	-0-	366	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651 N	287	-0-	-364	-0-	-0-	8	1	279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 198355															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12890													PERF.11630 - 12693		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 198365															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13068													PERF.11716 - 12828		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 198712															
COMPL. DATE 10/29/2003															
TOTAL DEPTH 11660													PERF.11370 - 11376		
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1457 N	1161	-0-	-296	-0-	-0-	1161	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1632	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	2351	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 199630															
COMPL. DATE 11/24/2003															
TOTAL DEPTH 11701													PERF.11316 - 11485		
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1623	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1767 N	1631	-0-	-136	-0-	-0-	1631	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1800 N	1697	-0-	-103	-0-	-0-	50	1	1647	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	-0-	46	1	1555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM UNIT 1															
WELL #: 5															
RRCID -> 200005															
COMPL. DATE 12/12/2003															
TOTAL DEPTH 11900													PERF.11542 - 11552		
08	992 N	756	-0-	-236	-0-	-0-	17	1	739	2	N	-0-	-0-	-0-	9
09	930 N	904	-0-	-26	-0-	-0-	19	1	885	2	N	-0-	-0-	-0-	9
10	682 N	542	-0-	-140	-0-	-0-	542	2			N	-0-	-0-	-0-	9
11	720 N	144	-0-	-576	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-	-0-	-0-	9
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	9
*01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1400	2	N	-0-	-0-	-0-	9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//		189405													
BARGER, H. UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL		DEPTH 11710		PERF.11312 - 11390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1147 N	979	-0-	-168	-0-		22	1	957	2	N	-0-					-0-		
09	1110 N	888	-0-	-222	-0-		19	1	869	2	N	-0-					-0-		
10	1085 N	519	-0-	-566	-0-		519	2			N	-0-					-0-		
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-						N	-0-					-0-		
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-					-0-		
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-					-0-		
BARGER, H. UNIT																			
				WELL #:		7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL		DEPTH 11662		PERF.11368 - 11459			
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-						N	-0-					-0-		
09	1200 N	1160	-0-	-40	-0-		25	1	1135	2	N	-0-					-0-		
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		1743	2			N	-0-					-0-		
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		66	1	2169	2	N	-0-					-0-		
12	1209 N	808	-0-	-401	-0-		808	2			N	-0-					-0-		
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-						N	-0-					-0-		
SCARBOROUGH UNIT																			
				WELL #:		4		RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12925		PERF.11594 - 12706			
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-					-0-		
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-		20	1	910	2	N	-0-					-0-		
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1093	2			N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-					-0-		
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-					-0-		
SCARBOROUGH UNIT																			
				WELL #:		10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL		DEPTH 11850		PERF.11502 - 11574			
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		26	1	1121	2	N	-0-					17		
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		28	1	1271	2	N	-0-					17		
10	527 N	421	-0-	-106	-0-		421	2			N	-0-					17		
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-					17		
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-					17		
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-					17		
SCARBOROUGH UNIT																			
				WELL #:		8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13110		PERF.11750 - 12822			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2			N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-		
BARGER, H. UNIT																			
				WELL #:		12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL		DEPTH 11650		PERF.11384 - 11462			
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-		58	1	2499	2	N	-0-					-0-		
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		43	1	1989	2	N	-0-					-0-		
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-		979	2			N	-0-					-0-		
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		73	1	2373	2	N	-0-					-0-		
12	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-		2785	2			N	-0-					-0-		
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-		74	1	2524	2	N	-0-					-0-		
SCARBOROUGH UNIT																			
				WELL #:		9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12950		PERF.11711 - 12810			
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405										
SCARBOROUGH UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11576 - 11699			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	992 N	734	-0-	-258	-0-	17	1	717	2	N	-0-			-0-	
09	990 N	890	-0-	-100	-0-	19	1	871	2	N	-0-			-0-	
10	837 N	614	-0-	-223	-0-	15	1	599	2	N	-0-			-0-	
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-	
12	930 N	11	-0-	-919	-0-	11	1			N	-0-			-0-	
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-	
BARGER, H. UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11333		PERF.11034 - 11465			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SCARBOROUGH UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11654 - 12665			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
REED UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11730 - 11786			
08	2108 X	1959	-0-	-149	-0-	31	1	1928	2	N	-0-			156	
09	1980 X	1631	-0-	-349	-0-	30	1	1601	2	N	-0-			156	
10	2263 X	1887	-0-	-376	-0-	31	1	1856	2	N	-0-			156	
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-			156	
*12	2263 X	1992	-0-	-271	-0-	1992	2			N	-0-			156	
*01	1953 X	1733	-0-	-220	-0-	1733	2			N	-0-			156	
REED UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11820 - 11850			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
REED UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 216524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11690 - 11720			
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	31	1	1920	2	N	-0-			64	
09	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	30	1	1405	2	N	-0-			64	
10	1736 N	889	-0-	-847	-0-	31	1	858	2	N	-0-			64	
11	1890 N	891	-0-	-999	-0-	30	1	861	2	N	-0-			64	
*12	1488 N	818	-0-	-670	-0-	31	1	787	2	N	-0-			64	
*01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	N	-0-			64	
REED UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12272		PERF.11848 - 12133			
08	2790 X	1623	-0-	-1167	-0-	31	1	1592	2	N	-0-			23	
09	2700 X	1719	-0-	-981	-0-	30	1	1689	2	N	-0-			23	
10	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	31	1	18045	2	N	-0-			23	
11	1560 X	1472	-0-	-88	-0-	1472	2			N	-0-			23	
*12	1767 N	1235	-0-	-532	-0-	1235	2			N	-0-			23	
*01	2790 X	1244	-0-	-1546	-0-	1244	2			N	-0-			23	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
REED UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 217273															
COMPL. DATE 09/16/2005															
TOTAL DEPTH 13320															
PERF.11860 - 12140															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-		
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-		
10	1457 N	1284	-0-	-173	-0-	1284	2		N	-0-			-0-		
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-		
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-		
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-		
REED UNIT															
WELL #: 11															
RRCID -> 217888															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13150															
PERF.11663 - 12979															
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	3324 2	N	4			78		
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	3153 2	N	2	6 1		74		
10	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	2474 2	N	8	8 1		74		
11	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	3279 2	N	1			75		
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	3553 2	N	6			81		
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	3509 2	N	1			82		
REED UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 217891															
COMPL. DATE 11/30/2005															
TOTAL DEPTH 13405															
PERF.11868 - 12164															
08	1085 N	856	-0-	-229	-0-	856	2		N	-0-			23		
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			23		
10	899 N	399	-0-	-500	-0-	399	2		N	-0-			23		
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			23		
*12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			23		
*01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			23		
REED UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 218161															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13220															
PERF.11433 - 13133															
08	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	2		N	-0-			-0-		
09	900 N	719	-0-	-181	-0-	719	2		N	-0-			-0-		
10	868 N	489	-0-	-379	-0-	489	2		N	-0-			-0-		
11	780 N	623	-0-	-157	-0-	623	2		N	-0-			-0-		
12	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	2		N	-0-			-0-		
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-		
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 17															
RRCID -> 222056															
COMPL. DATE 09/05/2006															
TOTAL DEPTH 11720															
PERF.11420 - 11574															
08	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	29	1	1249 2	N	-0-			-0-		
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	36	1	1628 2	N	-0-			-0-		
10	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2		N	-0-			-0-		
11	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	36	1	1167 2	N	-0-			-0-		
12	1364 N	866	-0-	-498	-0-	866	2		N	-0-			-0-		
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	55	1	1856 2	N	-0-			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BARGER "A"													CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 32950 285 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
//CONT.// 189405													RRCID -> 223609				COMPL. DATE 09/23/2006				TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	821	2	N	-0-							-0-				
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	591	2	N	-0-							-0-				
10	899 N	493	-0-	-0-	-406	-0-	-0-	493	2			N	-0-							-0-				
11	810 N	-0-	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
12	620 N	-0-	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
01	496 N	-0-	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	-0-							-0-				

H. BARGER UNIT					WELL #:	14	RRCID ->	229853	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11002	-	11561								
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-							17				
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-							17				
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-							17				
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-							17				
*12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-							17				
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-							17				

EVERETT					WELL #:	10H	RRCID ->	229922	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	11667	PERF.	12158	-	14454								
08	9548 X	8493	-0-	-1055	-0-	-0-	-0-	593	1	7900	2	N	-0-							-0-				
09	9030 X	7382	-0-	-1648	-0-	-0-	-0-	561	1	6821	2	N	-0-							-0-				
10	8463 X	5990	-0-	-2473	-0-	-0-	-0-	553	1	5437	2	N	-0-							-0-				
11	8220 X	7471	-0-	-749	-0-	-0-	-0-	519	1	6952	2	N	-0-							-0-				
12	8494 X	8414	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	536	1	7878	2	N	-0-							-0-				
01	8494 X	7942	-0-	-552	-0-	-0-	-0-	561	1	7381	2	N	-0-							-0-				

BARGER, H. UNIT					WELL #:	16	RRCID ->	230710	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11467	-	11565								
08	682 N	561	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	13	1	548	2	N	-0-							15				
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	712	2	N	-0-							15				
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-							15				
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2034	2	N	-0-							15				
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-							15				
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	N	-0-							15				

REED UNIT					WELL #:	14	RRCID ->	230802	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11368	-	12990								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30				

THOMPSON, MILDRED					WELL #:	12H	RRCID ->	234559	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	11564	PERF.	12102	-	14931								
08	6355 X	3658	-0-	-2697	-0-	-0-	-0-	243	1	3415	2	N	-0-							36				
09	6150 X	945	-0-	-5205	-0-	-0-	-0-	68	1	877	2	N	-0-							36				
10	6355 X	3431	-0-	-2924	-0-	-0-	-0-	326	1	3105	2	N	-0-							36				
11	6150 X	3898	-0-	-2252	-0-	-0-	-0-	284	1	3614	2	N	-0-							36				
12	5270 X	4561	-0-	-709	-0-	-0-	-0-	304	1	4257	2	N	-0-							36				
01	3658 X	1607	-0-	-2051	-0-	-0-	-0-	137	1	1470	2	N	-0-							36				

MILDRED THOMPSON "A"					WELL #:	4H	RRCID ->	245115	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	11960	-	13645								
08	3751 X	2304	-0-	-1447	-0-	-0-	-0-	153	1	2151	2	N	-0-							41				
09	3600 X	2724	-0-	-876	-0-	-0-	-0-	197	1	2527	2	N	-0-							41				
10	2852 X	2066	-0-	-786	-0-	-0-	-0-	181	1	1885	2	N	-0-							41				
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	2856	2	N	-0-							41				
12	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	4639	2	N	-0-							41				
01	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	4998	2	N	-0-							41				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC THOMPSON, MILDRED													CNTY: FREESTONE						
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 189405																			
WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		8339 X	7240	-0-	-1099	-0-	-1099	-0-	510	1	6730	2	N	-0-					23
09		8070 X	5518	-0-	-2552	-0-	-2552	-0-	426	1	5092	2	N	-0-					23
10		8339 X	3804	-0-	-4535	-0-	-4535	-0-	362	1	3442	2	N	-0-					23
11		7440 X	5512	-0-	-1928	-0-	-1928	-0-	390	1	5122	2	N	-0-					23
12		7533 X	7148	-0-	-385	-0-	-385	-0-	460	1	6688	2	N	-0-					23
01		7254 X	6872	-0-	-382	-0-	-382	-0-	489	1	6383	2	N	-0-					23
EVERETT													WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210						
08		5177 X	5012	-0-	-165	-0-	-165	-0-	333	1	4679	2	N	-0-					-0-
09		5010 X	2856	-0-	-2154	-0-	-2154	-0-	206	1	2650	2	N	-0-					-0-
10		5177 X	856	-0-	-4321	-0-	-4321	-0-	75	1	781	2	N	-0-					-0-
11		5010 X	3225	-0-	-1785	-0-	-1785	-0-	212	1	3013	2	N	-0-					-0-
12		5084 X	4329	-0-	-755	-0-	-755	-0-	261	1	4068	2	N	-0-					-0-
01		5022 X	4150	-0-	-872	-0-	-872	-0-	278	1	3872	2	N	-0-					-0-
MILDRED THOMPSON "A"													WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100						
08		4557 X	3031	-0-	-1526	-0-	-1526	-0-	201	1	2830	2	Y	-0-					-0-
09		4410 X	2828	-0-	-1582	-0-	-1582	-0-	204	1	2624	2	Y	-0-					-0-
10		4557 X	2827	-0-	-1730	-0-	-1730	-0-	248	1	2579	2	Y	-0-					-0-
11		4410 X	3378	-0-	-1032	-0-	-1032	-0-	222	1	3156	2	Y	-0-					-0-
12		3751 X	2657	-0-	-1094	-0-	-1094	-0-	160	1	2497	2	Y	-0-					-0-
01		3038 X	2575	-0-	-463	-0-	-463	-0-	172	1	2403	2	Y	-0-					-0-
MILDRED THOMPSON GU													WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785						
08		3348 X	3089	-0-	-259	-0-	-259	-0-	205	1	2884	2	Y	-0-					-0-
09		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	3073	2	Y	-0-					-0-
10		3348 X	2301	-0-	-1047	-0-	-1047	-0-	202	1	2099	2	Y	-0-					-0-
11		3240 X	2588	-0-	-652	-0-	-652	-0-	170	1	2418	2	Y	-0-					-0-
12		3348 X	3166	-0-	-182	-0-	-182	-0-	191	1	2975	2	Y	-0-					-0-
01		3348 X	2614	-0-	-734	-0-	-734	-0-	175	1	2439	2	Y	-0-					-0-
MILDRED THOMPSON GU													WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730						
08		3100 N	1909	-0-	-1191	-0-	2890	-0-	156	1	1753	2	N	-0-					-0-
09		3000 N	1761	-0-	-1239	-0-	1651	-0-	155	1	1606	2	N	-0-					-0-
10		2989 N	1338	-0-	-1651	-0-	-1651	-0-	146	1	1192	2	N	-0-					-0-
11		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1792	2	N	-0-					-0-
12		1829 N	1468	-0-	-361	-0-	-361	-0-	118	1	1350	2	N	-0-					-0-
01		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1996	2	N	-0-					-0-
MILDRED THOMPSON "A"													WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440						
08		8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	601	1	8009	2	N	-0-					188
09		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	564	1	6862	2	N	-0-					188
10		5642 X	4696	-0-	-946	-0-	-946	-0-	440	1	4256	2	N	-0-					188
11		7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	7168	2	N	137	191	1			134
									151	9									
12		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	586	1	8654	2	N	-0-					134
01		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	590	1	7796	2	N	17					151
									19	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MILDRED THOMPSON													CNTY: FREESTONE		
//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
//CONT.//		189405													
WELL #:		11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11385		- 12628			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	3100 N	2724	-0-	-376	1558	181	1	2543	2	Y	-0-	-0-			
09	3000 N	2430	-0-	-570	988	175	1	2255	2	Y	-0-	-0-			
10	2870 N	1882	-0-	-988	-0-	165	1	1717	2	Y	-0-	-0-			
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	136	1	1943	2	Y	-0-	-0-			
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	135	1	2109	2	Y	-0-	-0-			
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	149	1	2083	2	Y	-0-	-0-			

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)													CNTY: FREESTONE		
WELL #:		1H		RRCID -> 258867		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 10308		PERF.10600		- 14626			
08	10447 X	9774	-0-	-673	-0-	478	1	9296	2	N	-0-	-0-	1		
09	10110 X	9531	-0-	-579	-0-	464	1	9067	2	N	-0-	-0-	1		
10	10447 X	8573	-0-	-1874	-0-	423	1	8150	2	N	-0-	-0-	1		
11	10110 X	8997	-0-	-1113	-0-	481	1	8516	2	N	-0-	-0-	1		
12	9920 X	9203	-0-	-717	-0-	471	1	8732	2	N	-0-	-0-	1		
01	9858 X	7993	-0-	-1865	-0-	437	1	7556	2	N	-0-	-0-	1		

THOMPSON, MILDRED													CNTY: FREESTONE		
WELL #:		17		RRCID -> 258871		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12914		PERF.11288		- 12720			
08	3069 X	2779	-0-	-290	-0-	185	1	2594	2	Y	-0-	-0-	8		
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	206	1	2650	2	Y	-0-	-0-	8		
10	2852 X	2124	-0-	-728	-0-	186	1	1938	2	Y	-0-	-0-	8		
11	2760 X	2473	-0-	-287	-0-	162	1	2311	2	Y	-0-	-0-	8		
*12	2945 N	2619	-0-	-326	-0-	158	1	2461	2	Y	-0-	-0-	8		
01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	171	1	2378	2	Y	-0-	-0-	8		

THOMPSON, MILDRED													CNTY: FREESTONE		
WELL #:		21		RRCID -> 260583		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11532		- 12814			
08	3100 N	2413	-0-	-687	5984	160	1	2253	2	Y	-0-	-0-			
09	3000 N	2281	-0-	-719	5265	165	1	2116	2	Y	-0-	-0-			
10	3100 N	1452	-0-	-1648	3617	127	1	1325	2	Y	-0-	-0-			
11	3000 N	2270	-0-	-730	2887	149	1	2121	2	Y	-0-	-0-			
12	3100 N	2436	-0-	-664	2223	147	1	2289	2	Y	-0-	-0-			
01	3100 N	2044	-0-	-1056	1167	137	1	1907	2	Y	-0-	-0-			

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)													CNTY: FREESTONE		
WELL #:		1H		RRCID -> 262213		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10603		- 14124			
08	7502 X	6648	-0-	-854	-0-	355	1	6293	2	N	-0-	-0-	1		
09	7260 X	6884	-0-	-376	-0-	364	1	6520	2	N	-0-	-0-	1		
10	7471 X	6681	-0-	-790	-0-	359	1	6322	2	N	-0-	-0-	1		
11	7200 X	6653	-0-	-547	-0-	356	1	6297	2	N	-0-	-0-	1		
*12	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	374	1	6946	2	N	-0-	-0-	1		
*01	7099 X	6683	-0-	-416	-0-	365	1	6318	2	N	-0-	-0-	1		

L O NETTLES-QUINN (SA)													CNTY: FREESTONE		
WELL #:		1H		RRCID -> 262505		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 10297		PERF.10798		- 12686			
08	3007 X	1809	-0-	-1198	-0-	89	1	1720	2	N	-0-	-0-			
09	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	118	1	2305	2	N	-0-	-0-			
10	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	115	1	2223	2	N	-0-	-0-			
11	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	125	1	2223	2	N	-0-	-0-			
12	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	137	1	2549	2	N	-0-	-0-			
01	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	139	1	2403	2	N	-0-	-0-			

L O NETTLES-MILES (SA)													CNTY: FREESTONE		
WELL #:		1H		RRCID -> 263117		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 10407		PERF.10692		- 15022			
08	7254 X	6288	-0-	-966	-0-	308	1	5980	2	N	-0-	-0-			
09	6660 X	6044	-0-	-616	-0-	294	1	5750	2	N	-0-	-0-			
10	6882 X	6025	-0-	-857	-0-	297	1	5728	2	N	-0-	-0-			
11	6660 X	6397	-0-	-263	-0-	342	1	6055	2	N	-0-	-0-			
12	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	362	1	6726	2	N	-0-	-0-			
01	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	355	1	6143	2	N	-0-	-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
BURLESON-MCBAY														
WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4371 X	3848	-0-	-523	-0-	188	1	3660	2	Y	-0-			1
09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	209	1	4092	2	Y	-0-			1
10	4371 X	4305	-0-	-66	-0-	212	1	4093	2	Y	-0-			1
11	4230 X	2458	-0-	-1772	-0-	131	1	2327	2	Y	-0-			1
*12	4371 X	4137	-0-	-234	-0-	212	1	3925	2	Y	-0-			1
*01	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	272	1	4703	2	Y	-0-			1
GILLIAM UNIT 1														
WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614														
08	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	28	1	1178	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	24	1	1106	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
11	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	34	1	1125	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	31	1	1063	2	N	-0-			-0-
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U														
WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902														
08	31713 X	27548	-0-	-4165	-0-	1467	1	26081	2	N	-0-	13	1	52
09	29250 X	26986	-0-	-2264	-0-	1426	1	25560	2	N	-0-	1	1	51
10	27993 X	25708	-0-	-2285	-0-	1381	1	24327	2	N	-0-	7	1	44
11	26670 X	25244	-0-	-1426	-0-	1463	1	23781	2	N	-0-			44
*12	27900 X	26247	-0-	-1653	-0-	1460	1	24787	2	N	-0-			44
01	27900 X	22222	-0-	-5678	-0-	1332	1	20890	2	N	-0-			44
NETTLES U-MCFERRAN LCCO														
WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184														
08	23281 X	21985	-0-	-1296	-0-	1076	1	20909	2	N	-0-			-0-
09	22110 X	21189	-0-	-921	-0-	1032	1	20157	2	N	-0-			-0-
10	22630 X	20983	-0-	-1647	-0-	1035	1	19948	2	N	-0-			-0-
11	21900 X	19642	-0-	-2258	-0-	1050	1	18592	2	N	-0-			-0-
12	22103 X	21070	-0-	-1033	-0-	1077	1	19993	2	N	-0-			-0-
01	21979 X	18997	-0-	-2982	-0-	1038	1	17959	2	N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
SHELLEY 'A' 220903														
WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111														
08	2418 X	1484	-0-	-934	-0-	77	1	1407	2	Y	-0-			-0-
09	2040 X	1274	-0-	-766	-0-	78	1	1196	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3264	-0-	164	164	197	1	3067	2	Y	-0-			-0-
11	2229 N	2065	-0-	-164	-0-	115	1	1950	2	Y	-0-			-0-
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	129	1	1636	2	Y	-0-			-0-
01	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	94	1	1584	2	Y	-0-			-0-
SHELLEY 'A'														
WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833														
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	35	1	530	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	552	-0-	-68	-0-	33	1	519	2	Y	-0-			-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	46	1	782	2	Y	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	576	2	Y	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SHELLEY "A"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 3				RRCID -> 187696				COMPL. DATE 01/04/2002				TOTAL DEPTH 12297				PERF.12094 - 12144	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08		2790 X	1695	-0-	-1095	-0-	88 1	1607	2	Y	-0-					-0-	
09		1890 X	428	-0-	-1462	-0-	26 1	402	2	Y	-0-					-0-	
10		3069 X	795	-0-	-2274	-0-	48 1	747	2	Y	-0-					-0-	
11		2970 X	2824	-0-	-146	-0-	158 1	2666	2	Y	-0-					-0-	
12		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	184 1	2343	2	Y	-0-					-0-	
01		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	134 1	2261	2	Y	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE				386310													
WELL #: 1 L				RRCID -> 065954				COMPL. DATE 01/07/1976				TOTAL DEPTH 12812				PERF. 9787 - 11976	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
BARNARD GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 076372				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12830	
																PERF.10753 - 11810	
08		682 N	654	-0-	-28	-0-	654 2			Y	-0-					-0-	
09		630 N	608	-0-	-22	-0-	608 2			Y	-0-					-0-	
10		651 N	565	-0-	-86	-0-	565 2			Y	-0-					-0-	
11		630 N	549	-0-	-81	-0-	549 2			Y	-0-					-0-	
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2			Y	-0-					-0-	
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT					-0-	
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 083717				COMPL. DATE 04/09/2006				TOTAL DEPTH 13170	
																PERF.11172 - 12847	
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2			Y	-0-					-0-	
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2			Y	-0-					-0-	
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			Y	-0-					-0-	
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2			Y	-0-					-0-	
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			Y	-0-					-0-	
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					-0-	
FAILS GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 122222				COMPL. DATE 11/04/2005				TOTAL DEPTH 12850	
																PERF.10532 - 11650	
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2			N	-0-					-0-	
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-					-0-	
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-					-0-	
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-					-0-	
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-					-0-	
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					-0-	
REED "R"				WELL #: 1				RRCID -> 140719				COMPL. DATE 07/06/2011				TOTAL DEPTH 11975	
																PERF.11274 - 11495	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
GILLIAM, J.A. GU II				WELL #:	1	RRCID ->	144078	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	11346 - 11484	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	868 N	641	-0-	-227	-0-		641 2		Y	-0-			-0-		
09	510 N	464	-0-	-46	-0-		464 2		Y	-0-			-0-		
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502 2		Y	-0-			-0-		
11	630 N	534	-0-	-96	-0-		534 2		Y	-0-			-0-		
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-		554 2		Y	-0-			-0-		
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			-0-		
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	145056	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	8056 - 11533	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 2		N	-0-			-0-		
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 2		N	-0-			-0-		
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 2		N	-0-			-0-		
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 2		N	-0-			-0-		
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246 2		N	-0-			-0-		
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-		
HUDSON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	146834	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL	DEPTH	11790	PERF.	8364 - 11684	
08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-		2628 2		N	-0-			-0-		
09	2520 N	2111	-0-	-409	-0-		2111 2		N	-0-			-0-		
10	2759 N	2698	-0-	-61	-0-		2698 2		N	-0-			-0-		
11	2550 N	2176	-0-	-374	-0-		2176 2		N	-0-			-0-		
12	2170 N	2112	-0-	-58	-0-		2112 2		N	-0-			-0-		
01	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			-0-		
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	3	RRCID ->	147373	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	10521 - 12848	
08	744 N	706	-0-	-38	-0-		706 2		Y	-0-			-0-		
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-		781 2		Y	-0-			-0-		
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-		827 2		Y	-0-			-0-		
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-		794 2		Y	-0-			-0-		
12	806 N	796	-0-	-10	-0-		796 2		Y	-0-			-0-		
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT			-0-		
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	148437	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL	DEPTH	11846	PERF.	8622 - 11728	
08	124 N	105	-0-	-19	-0-		105 2		N	-0-			-0-		
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 2		N	-0-			-0-		
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 2		N	-0-			-0-		
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 2		N	-0-			-0-		
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 2		N	-0-			-0-		
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-		
HUDSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	148703	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	8356 - 11509	
08	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	1482 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	148922	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.	8230 - 11746	
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-		926 2		N	-0-			-0-		
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-		893 2		N	-0-			-0-		
10	930 N	909	-0-	-21	-0-		909 2		N	-0-			-0-		
11	900 N	872	-0-	-28	-0-		872 2		N	-0-			-0-		
12	930 N	879	-0-	-51	-0-		879 2		N	-0-			-0-		
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310											
HEATON NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE					
08		434 N	357	-0-	-0-	-77	-0-	-0-		356	2	1	9	N		1		1	8	-0-						
09		390 N	360	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		359	2	1	9	N		1		1	8	-0-						
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		430	2	1	9	N		1		1	8	-0-						
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		477	2	1	9	N		1		1	8	-0-						
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		428	2			N		-0-				-0-						
01		434 N	NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-						
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 11459 - 11663			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-						
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 1		RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 11525 - 11760			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-						
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-						
MCWATTERS, T. H.															WELL #: 5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 12032			
08	3100	N	1825	-0-	-0-	-1275	1851	1825		2				Y		-0-				-0-						
09	3000	N	1740	-0-	-0-	-1260	591	1740		2				Y		-0-				-0-						
10	2850	N	2259	-0-	-0-	-591	-0-	2259		2				Y		-0-				-0-						
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	2370		2				Y		-0-				-0-						
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1958		2				Y		-0-				-0-						
01	2263	N	NO RPT	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-						
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 3		RRCID -> 150484		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11804		PERF. 8288 - 11570			
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31		2				N		-0-				-0-						
09	60	N	52	-0-	-0-	-8	-0-	52		2				N		-0-				-0-						
10	62	N	61	-0-	-0-	-1	-0-	61		2				N		-0-				-0-						
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49		2				N		-0-				-0-						
12	62	N	42	-0-	-0-	-20	-0-	42		2				N		-0-				-0-						
01	62	N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-						
HUDSON "A"															WELL #: 3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760		PERF. 8319 - 11596			
08	3100	N	2087	-0-	-0-	-1013	1616	2087		2				N		-0-				-0-						
09	3000	N	1964	-0-	-0-	-1036	580	1964		2				N		-0-				-0-						
10	2579	N	1999	-0-	-0-	-580	-0-	1999		2				N		-0-				-0-						
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1922		2				N		-0-				-0-						
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1944		2				N		-0-				-0-						
01	1581	N	NO RPT	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-						
REED "P" NO.1 GAS UNIT															WELL #: 2		RRCID -> 150944		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 11912		PERF. 8414 - 11769			
08	465	N	446	-0-	-0-	-19	-0-	446		2				N		-0-				-0-						
09	390	N	295	-0-	-0-	-95	-0-	295		2				N		-0-				-0-						
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428		2				N		-0-				-0-						
11	420	N	269	-0-	-0-	-151	-0-	269		2				N		-0-				-0-						
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442		2				N		-0-				-0-						
01	434	N	NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310													
MORTON NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 3		RRCID -> 151026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 11821		PERF. 8283 - 11700	
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM													
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	COND	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-										
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-										
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-										
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-										
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-										
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
HEATON NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL		DEPTH 11850		PERF. 8345 - 11376			
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-										
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-										
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-										
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-										
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-										
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
HARLOW, S. J. GAS UNIT															WELL #: 2		RRCID -> 152616		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL		DEPTH 11800		PERF. 8374 - 11572			
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-										
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-										
10	806	N	618	-0-	-188	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-										
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-										
12	806	N	34	-0-	-772	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-										
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
THOMAS, H.D. ET AL															WELL #: 2		RRCID -> 152673		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL		DEPTH 11850		PERF. 8337 - 11585			
08	3100	N	1990	-0-	-1110	398	-0-	1990	2			N	-0-					-0-										
09	2438	N	2040	-0-	-398	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-										
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-										
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-										
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-										
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 4		RRCID -> 153467		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL		DEPTH 11920		PERF. 8264 - 11760			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
MORTON NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL		DEPTH 11850		PERF. 8292 - 11738			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60										
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60										
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60										
KENNEDY "A"															WELL #: 1		RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL		DEPTH 11850		PERF. 8264 - 11396			
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-										
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-										
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-										
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-										
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-										
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342														
M	0	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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574														
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560														
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710														
08	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
10	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 156082		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 156218		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702								
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		3		RRCID -> 158083		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652								
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726								
08	3937 X	3671	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	3799	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
11	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3101	-0-	-712	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596								
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736								
08	465 N	387	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660								
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	163436	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.	8174 - 10631			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	163437	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL	DEPTH	12070	PERF.	11704 - 11902			
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-		
09	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-			-0-		
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-		
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-		
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-		
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-		
WIEBOLT				WELL #:	2	RRCID ->	172501	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL	DEPTH	12482	PERF.	12053 - 12330			
08	1209	N	881	-0-	-328	-0-	881	2			Y	-0-			-0-		
09	1140	N	915	-0-	-225	-0-	915	2			Y	-0-			-0-		
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-			-0-		
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-			-0-		
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-			-0-		
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-		
MCSWANE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	174512	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	11106 - 12128			
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-			-0-		
09	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2			N	-0-			-0-		
10	1178	N	955	-0-	-223	-0-	955	2			N	-0-			-0-		
11	1050	N	883	-0-	-167	-0-	883	2			N	-0-			-0-		
12	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-			-0-		
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-		
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	11	RRCID ->	176334	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13012	PERF.	10928 - 12870			
08	3100	N	2020	-0-	-1080	-0-	2020	2			Y	-0-			-0-		
09	3000	N	1857	-0-	-1143	-0-	1857	2			Y	-0-			-0-		
10	3100	N	2081	-0-	-1019	-0-	2081	2			Y	-0-			-0-		
11	3000	N	2213	-0-	-787	-0-	2213	2			Y	-0-			-0-		
12	3032	N	2297	-0-	-735	-0-	2297	2			Y	-0-			-0-		
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			-0-		
J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	177038	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	10744 - 12870			
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-			-0-		
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-			-0-		
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			-0-		
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-			-0-		
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-			-0-		
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	10	RRCID ->	177425	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	11518 - 12805			
08	1550	X	1542	-0-	-8	-0-	1542	2			Y	-0-			-0-		
09	1560	X	1513	-0-	-47	-0-	1513	2			Y	-0-			-0-		
10	1612	X	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			Y	-0-			-0-		
11	1560	X	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			Y	-0-			-0-		
12	1612	X	1541	-0-	-71	-0-	1541	2			Y	-0-			-0-		
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785														
08	3782	X	2825	-0-	-957	-0-	2825	2				Y	-0-	-0-
09	3660	X	2445	-0-	-1215	-0-	2445	2				Y	-0-	-0-
10	3751	X	1681	-0-	-2070	-0-	1681	2				Y	-0-	-0-
11	2730	X	2418	-0-	-312	-0-	2418	2				Y	-0-	-0-
12	2821	X	1474	-0-	-1347	-0-	1474	2				Y	-0-	-0-
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-						Y	NO RPT	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795														
08	2672	N	1450	-0-	-1222	-0-	1450	2				Y	-0-	-0-
09	1740	N	1516	-0-	-224	-0-	1516	2				Y	-0-	-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2				Y	-0-	-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2				Y	-0-	-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2				Y	-0-	-0-
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-						Y	NO RPT	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801														
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				Y	-0-	-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				Y	-0-	-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848														
08	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	2				Y	-0-	-0-
09	960	N	890	-0-	-70	-0-	890	2				Y	-0-	-0-
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2				Y	-0-	-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2				Y	-0-	-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2				Y	-0-	-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-						Y	NO RPT	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028														
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2				Y	-0-	-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2				Y	-0-	-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2				Y	-0-	-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2				Y	-0-	-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2				Y	-0-	-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-						Y	NO RPT	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	549	-0-	-226	-0-	549 2				Y	-0-		-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2				Y	-0-		-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2				Y	-0-		-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2				Y	-0-		-0-
12	744 N	741	-0-	-3	-0-	741 2				Y	-0-		-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916													
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2				Y	-0-		-0-
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2				Y	-0-		-0-
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2				Y	-0-		-0-
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2				Y	-0-		-0-
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2				Y	-0-		-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT		-0-
EPPEP, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756													
08	3565 X	2230	-0-	-1335	-0-	2230 2				Y	-0-		-0-
09	3450 X	2406	-0-	-1044	-0-	2406 2				Y	-0-		-0-
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2				Y	-0-		-0-
11	2340 X	1937	-0-	-403	-0-	1937 2				Y	-0-		-0-
12	2480 X	1433	-0-	-1047	-0-	1433 2				Y	-0-		-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT		-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977													
08	217 N	98	-0-	-119	-0-	98 2				Y	-0-		-0-
09	210 N	107	-0-	-103	-0-	107 2				Y	-0-		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2				Y	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2				Y	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2				Y	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871													
08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2				Y	-0-		-0-
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2				Y	-0-		-0-
10	2108 N	1820	-0-	-288	-0-	1820 2				Y	-0-		-0-
11	2430 N	1399	-0-	-1031	-0-	1399 2				Y	-0-		-0-
12	1953 N	1296	-0-	-657	-0-	1296 2				Y	-0-		-0-
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828													
08	1209 N	961	-0-	-248	-0-	961 2				Y	-0-		-0-
09	1110 N	911	-0-	-199	-0-	911 2				Y	-0-		-0-
10	992 N	971	-0-	-21	-0-	971 2				Y	-0-		-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2				Y	-0-		-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2				Y	-0-		-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310											
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904		PERF.10556 - 12789			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-	216	2				Y	-0-					-0-							
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	-0-	210	2				Y	-0-					-0-							
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2				Y	-0-					-0-							
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2				Y	-0-					-0-							
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2				Y	-0-					-0-							
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
MCSWANE GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034		PERF.12068 - 12912			
08	2614 N	1191	-0-	-1423	-0-	-0-	1191	2				Y	-0-					-0-							
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	2				Y	-0-					-0-							
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	2				Y	-0-					-0-							
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1880	2				Y	-0-					-0-							
12	2046 N	1774	-0-	-272	-0-	-0-	1774	2				Y	-0-					-0-							
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
THOMPSON, C. C.														WELL #: 10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		PERF.10745 - 12827			
08	837 N	469	-0-	-368	-0-	-0-	469	2				Y	-0-					-0-							
09	870 N	664	-0-	-206	-0-	-0-	664	2				Y	-0-					-0-							
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2				Y	-0-					-0-							
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2				Y	-0-					-0-							
12	682 N	590	-0-	-92	-0-	-0-	590	2				Y	-0-					-0-							
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
THOMPSON, C. C.														WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 12916			
08	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	-0-	1368	2				Y	-0-					-0-							
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	2232	2				Y	-0-					-0-							
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	2312	2				Y	-0-					-0-							
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2				Y	-0-					-0-							
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2				Y	-0-					-0-							
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 12825			
08	3193 X	2587	-0-	-606	-0-	-0-	2587	2				Y	-0-					-0-							
09	3090 X	3034	-0-	-56	-0-	-0-	3034	2				Y	-0-					-0-							
10	3193 X	3104	-0-	-89	-0-	-0-	3104	2				Y	-0-					-0-							
11	3090 X	3020	-0-	-70	-0-	-0-	3020	2				Y	-0-					-0-							
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	-0-	3385	2				Y	-0-					-0-							
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10555 - 12795			
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2				Y	-0-					-0-							
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2				Y	-0-					-0-							
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2				Y	-0-					-0-							
11	990 N	985	-0-	-5	-0-	-0-	985	2				Y	-0-					-0-							
12	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	-0-	1010	2				Y	-0-					-0-							
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10776 - 12792			
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2				Y	-0-					-0-							
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2				Y	-0-					-0-							
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	2				Y	-0-					-0-							
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	2				Y	-0-					-0-							
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2				Y	-0-					-0-							
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2				Y	-0-		-0-
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2				Y	-0-		-0-
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2				Y	-0-		-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2				Y	-0-		-0-
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2				Y	-0-		-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT		-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702													
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2				Y	-0-		-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2				Y	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2				Y	-0-		-0-
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	165 2				Y	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2				Y	-0-		-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841													
08	651 N	321	-0-	-330	-0-	321 2				Y	-0-		-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2				Y	-0-		-0-
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2				Y	-0-		-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2				Y	-0-		-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2				Y	-0-		-0-
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT		-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836													
08	2418 X	2169	-0-	-249	-0-	2169 2				Y	-0-		-0-
09	2340 X	2283	-0-	-57	-0-	2283 2				Y	-0-		-0-
10	2418 X	2120	-0-	-298	-0-	2120 2				Y	-0-		-0-
11	2340 X	1438	-0-	-902	-0-	1438 2				Y	-0-		-0-
12	2418 X	2128	-0-	-290	-0-	2128 2				Y	-0-		-0-
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748													
08	1519 N	1386	-0-	-133	-0-	1386 2				Y	-0-		-0-
09	1470 N	1358	-0-	-112	-0-	1358 2				Y	-0-		-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2				Y	-0-		-0-
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2				Y	-0-		-0-
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2				Y	-0-		-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776													
08	2604 X	2408	-0-	-196	-0-	2408 2				Y	-0-		-0-
09	2520 X	1814	-0-	-706	-0-	1814 2				Y	-0-		-0-
10	2604 X	2471	-0-	-133	-0-	2471 2				Y	-0-		-0-
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2				Y	-0-		-0-
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2				Y	-0-		-0-
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT		-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915													
08	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846 2				Y	-0-		-0-
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2				Y	-0-		-0-
10	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2				Y	-0-		-0-
11	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 2				Y	-0-		-0-
12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2				Y	-0-		-0-
01	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	279 N	58	-0-	-221	-0-	58	2		Y	-0-				-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-				-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2		Y	-0-				-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-				-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT				-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838														
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		Y	-0-				-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-				-0-
10	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	2		Y	-0-				-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-				-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-				-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT				-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751														
08	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		Y	-0-				-0-
09	3000 N	3296	-0-	296	296	3296	2		Y	-0-				-0-
10	3100 N	2962	-0-	-138	158	2962	2		Y	-0-				-0-
11	2680 N	2522	-0-	-158	-0-	2522	2		Y	-0-				-0-
12	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		Y	-0-				-0-
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785														
08	2139 X	1034	-0-	-1105	-0-	1034	2		Y	-0-				-0-
09	2070 X	1892	-0-	-178	-0-	1892	2		Y	-0-				-0-
10	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2		Y	-0-				-0-
11	990 N	401	-0-	-589	-0-	401	2		Y	-0-				-0-
12	1953 N	839	-0-	-1114	-0-	839	2		Y	-0-				-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				Y	NO RPT				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911														
08	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867	2		Y	-0-				-0-
09	1680 N	1563	-0-	-117	-0-	1563	2		Y	-0-				-0-
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		Y	-0-				-0-
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		Y	-0-				-0-
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		Y	-0-				-0-
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907														
08	3100 N	2346	-0-	-754	3973	2346	2		Y	-0-				-0-
09	3000 N	2209	-0-	-791	3182	2209	2		Y	-0-				-0-
10	3100 N	2233	-0-	-867	2315	2233	2		Y	-0-				-0-
11	3000 N	2758	-0-	-242	2073	2758	2		Y	-0-				-0-
12	3100 N	2583	-0-	-517	1556	2583	2		Y	-0-				-0-
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-				Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3503 X	3154	-0-	-349	-0-	3154	2		Y	-0-				-0-	
09	3300 X	3146	-0-	-154	-0-	3146	2		Y	-0-				-0-	
10	3286 X	3237	-0-	-49	-0-	3237	2		Y	-0-				-0-	
11	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		Y	-0-				-0-	
12	3255 X	3109	-0-	-146	-0-	3109	2		Y	-0-				-0-	
01	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				Y	NO RPT				-0-	
BARNARD GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886															
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-				-0-	
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-				-0-	
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-				-0-	
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-				-0-	
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-				-0-	
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT				-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810															
08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2		Y	-0-				-0-	
09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		Y	-0-				-0-	
10	3813 X	3587	-0-	-226	-0-	3587	2		Y	-0-				-0-	
11	3840 X	3091	-0-	-749	-0-	3091	2		Y	-0-				-0-	
12	3968 X	3637	-0-	-331	-0-	3637	2		Y	-0-				-0-	
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-				Y	NO RPT				-0-	
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920															
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-				-0-	
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-				-0-	
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-				-0-	
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-				-0-	
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-				-0-	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT				-0-	
EPPES, FRED R.															
WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820															
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-				-0-	
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-				-0-	
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-				-0-	
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-				-0-	
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2		Y	-0-				-0-	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT				-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753															
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		Y	-0-				-0-	
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		Y	-0-				-0-	
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		Y	-0-				-0-	
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-				-0-	
12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		Y	-0-				-0-	
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT				-0-	
COCHRUM GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792															
08	3534 X	2490	-0-	-1044	-0-	2490	2		Y	-0-				-0-	
09	3420 X	3305	-0-	-115	-0-	3305	2		Y	-0-				-0-	
10	3534 X	2666	-0-	-868	-0-	2666	2		Y	-0-				-0-	
11	3420 X	2880	-0-	-540	-0-	2880	2		Y	-0-				-0-	
12	3534 X	2812	-0-	-722	-0-	2812	2		Y	-0-				-0-	
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				Y	NO RPT				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
CAGLE GAS UNIT																			
WELL #: 2										RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025		PERF.11088 - 12881			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		Y	-0-				-0-				
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		Y	-0-				-0-				
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		Y	-0-				-0-				
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		Y	-0-				-0-				
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		Y	-0-				-0-				
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT				-0-				

EPPEES, FRED R.										WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10685 - 12766	
08	3162	X	2658	-0-	-504	-0-	2658	2		Y	-0-				-0-				
09	3060	X	2297	-0-	-763	-0-	2297	2		Y	-0-				-0-				
10	3162	X	1860	-0-	-1302	-0-	1860	2		Y	-0-				-0-				
11	3060	X	2784	-0-	-276	-0-	2784	2		Y	-0-				-0-				
12	3162	X	1985	-0-	-1177	-0-	1985	2		Y	-0-				-0-				
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT				-0-				

THOMPSON, C.C.										WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10692 - 12743	
08	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	2438	2		Y	-0-				-0-				
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		Y	-0-				-0-				
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2		Y	-0-				-0-				
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		Y	-0-				-0-				
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		Y	-0-				-0-				
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT				-0-				

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11427 - 12839	
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		Y	-0-				-0-				
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		Y	-0-				-0-				
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-				-0-				
11	1020	N	755	-0-	-265	-0-	755	2		Y	-0-				-0-				
12	1054	N	690	-0-	-364	-0-	690	2		Y	-0-				-0-				
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT				-0-				

EPPEES, FRED R.										WELL #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10750 - 12838	
08	1550	N	1152	-0-	-398	-0-	1152	2		Y	-0-				-0-				
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		Y	-0-				-0-				
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		Y	-0-				-0-				
11	1110	N	814	-0-	-296	-0-	814	2		Y	-0-				-0-				
12	1581	N	474	-0-	-1107	-0-	474	2		Y	-0-				-0-				
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				Y	NO RPT				-0-				

EPPEES, FRED R.										WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8447 - 11935	
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2		Y	-0-				-0-				
09	3990	X	3284	-0-	-706	-0-	3284	2		Y	-0-				-0-				
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2		Y	-0-				-0-				
11	3990	X	3495	-0-	-495	-0-	3495	2		Y	-0-				-0-				
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2		Y	-0-				-0-				
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				Y	NO RPT				-0-				

J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 187526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068		PERF.10680 - 12888	
08	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	1060	2		Y	-0-				-0-				
09	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	2		Y	-0-				-0-				
10	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2		Y	-0-				-0-				
11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	2		Y	-0-				-0-				
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2		Y	-0-				-0-				
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	Y	-0-			-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	Y	-0-			-0-
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	Y	-0-			-0-
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	Y	-0-			-0-
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	Y	-0-			-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT			-0-
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010												
08	713 N	548	-0-	-165	-0-	548	2	N	-0-			-0-
09	690 N	511	-0-	-179	-0-	511	2	N	-0-			-0-
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2	N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880												
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	Y	-0-			-0-
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	Y	-0-			-0-
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	Y	-0-			-0-
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	Y	-0-			-0-
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	Y	-0-			-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939												
08	3286 X	3137	-0-	-149	-0-	3137	2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	3053	-0-	-127	-0-	3053	2	Y	-0-			-0-
10	3286 X	3113	-0-	-173	-0-	3113	2	Y	-0-			-0-
11	3180 X	2977	-0-	-203	-0-	2977	2	Y	-0-			-0-
12	3286 X	3044	-0-	-242	-0-	3044	2	Y	-0-			-0-
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844												
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	Y	-0-			-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	Y	-0-			-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	Y	-0-			-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	Y	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839												
08	341 N	220	-0-	-121	-0-	220	2	Y	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884												
08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-			-0-
09	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2	Y	-0-			-0-
10	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2	Y	-0-			-0-
11	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	Y	-0-			-0-
12	3317 X	3313	-0-	-4	-0-	3313	2	Y	-0-			-0-
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT./// 32950 285 NON-ASSOCIATED																			
THOMPSON, C. C.										//CONT./// 386310																			
WELL #: 11										RRCID -> 188266										COMPL. DATE 03/01/2006									
										TOTAL DEPTH 12962										PERF.10604 - 12824									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
								AMT	CODE	AMT	CODE						AMT	CODE	AMT	CODE									
08		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-		4332	2				Y	-0-						-0-									
09		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-		4016	2				Y	-0-						-0-									
10		3565 X	3240	-0-	-325	-0-		3240	2				Y	-0-						-0-									
11		3450 X	3364	-0-	-86	-0-		3364	2				Y	-0-						-0-									
12		3565 X	1980	-0-	-1585	-0-		1980	2				Y	-0-						-0-									
01		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-							Y	NO RPT						-0-									

THOMPSON, C. C.										WELL #: 16										RRCID -> 188275									
										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 12940									
										PERF.10744 - 12820																			
08		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		1776	2				Y	-0-						-0-									
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		1727	2				Y	-0-						-0-									
10		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1746	2				Y	-0-						-0-									
11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		1676	2				Y	-0-						-0-									
12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		1671	2				Y	-0-						-0-									
01		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-							Y	NO RPT						-0-									

WORTHY "A" GAS UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 188331									
										COMPL. DATE 05/17/2007										TOTAL DEPTH 13080									
										PERF. 8345 - 12962																			
08		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		1651	2				Y	-0-						-0-									
09		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		1681	2				Y	-0-						-0-									
10		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		1939	2				Y	-0-						-0-									
11		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		1680	2				Y	-0-						-0-									
12		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		2073	2				Y	-0-						-0-									
01		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-							Y	NO RPT						-0-									

THOMPSON, C. C.										WELL #: 17										RRCID -> 188485									
										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 13050									
										PERF.10652 - 12855																			
08		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-		3015	2				Y	-0-						-0-									
09		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-		3373	2				Y	-0-						-0-									
10		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-		3357	2				Y	-0-						-0-									
11		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-		2906	2				Y	-0-						-0-									
12		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-		2519	2				Y	-0-						-0-									
01		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-							Y	NO RPT						-0-									

J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 17										RRCID -> 188765									
										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 13110									
										PERF.10782 - 12941																			
08		3100 N	2536	-0-	-564	4992		2536	2				Y	-0-						-0-									
09		3000 N	2469	-0-	-531	4461		2469	2				Y	-0-						-0-									
10		3100 N	2612	-0-	-488	3973		2612	2				Y	-0-						-0-									
11		3000 N	2437	-0-	-563	3410		2437	2				Y	-0-						-0-									
12		3100 N	2634	-0-	-466	2944		2634	2				Y	-0-						-0-									
01		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	340							Y	NO RPT						-0-									

KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 9										RRCID -> 188796									
										COMPL. DATE 03/21/2007										TOTAL DEPTH 13100									
										PERF. 8381 - 12836																			
08		2339 N	1661	-0-	-678	-0-		1661	2				Y	-0-						-0-									
09		2010 N	1348	-0-	-662	-0-		1348	2				Y	-0-						-0-									
10		1829 N	1675	-0-	-154	-0-		1675	2				Y	-0-						-0-									
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		1634	2				Y	-0-						-0-									
12		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1994	2				Y	-0-						-0-									
01		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-							Y	NO RPT						-0-									

KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 6										RRCID -> 188915									
										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 13125									
										PERF. 8566 - 12876																			
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2				Y	-0-						-0-									
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2				Y	-0-						-0-									
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	2				Y	-0-						-0-									
11		300 N	237	-0-	-63	-0-		237	2				Y	-0-						-0-									
12		279 N	230	-0-	-49	-0-		230	2				Y	-0-						-0-									
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-							Y	NO RPT						-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
KINDON GAS UNIT #1															
WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	93 N	57	-0-	-36	-0-		57	2		Y	-0-				-0-
09	90 N	29	-0-	-61	-0-		29	2		Y	-0-				-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-		27	2		Y	-0-				-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-		20	2		Y	-0-				-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2		Y	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-
KINDON GAS UNIT #1															
WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075															
08	124 N	11	-0-	-113	-0-		11	2		Y	-0-				-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122															
08	186 N	143	-0-	-43	-0-		143	2		Y	-0-				-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-		73	2		Y	-0-				-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754	2		Y	-0-				-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2		Y	-0-				-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2		Y	-0-				-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146															
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		2066	2		Y	-0-				-0-
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-		2256	2		Y	-0-				-0-
10	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-		2731	2		Y	-0-				-0-
11	2010 N	1589	-0-	-421	-0-		1589	2		Y	-0-				-0-
12	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-		2767	2		Y	-0-				-0-
01	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRUMLow GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952															
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		1227	2		Y	-0-				-0-
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		1217	2		Y	-0-				-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1240	2		Y	-0-				-0-
11	1200 N	1184	-0-	-16	-0-		1184	2		Y	-0-				-0-
12	1271 N	1184	-0-	-87	-0-		1184	2		Y	-0-				-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRUMLow GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830															
08	1519 N	1470	-0-	-49	-0-		1470	2		Y	-0-				-0-
09	1500 N	1384	-0-	-116	-0-		1384	2		Y	-0-				-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		1506	2		Y	-0-				-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		1440	2		Y	-0-				-0-
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		1476	2		Y	-0-				-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRUMLow GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830															
08	3224 X	2991	-0-	-233	-0-		2991	2		Y	-0-				-0-
09	3270 X	1707	-0-	-1563	-0-		1707	2		Y	-0-				-0-
10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-		3566	2		Y	-0-				-0-
11	3300 X	3075	-0-	-225	-0-		3075	2		Y	-0-				-0-
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-		3698	2		Y	-0-				-0-
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 6		RRCID -> 189049		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102		PERF. 8442 - 12872			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
08	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-									
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-									
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-									
11	720 X	592	-0-	-128	-0-	592	2			Y	-0-					-0-									
12	744 X	676	-0-	-68	-0-	676	2			Y	-0-					-0-									
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-									

COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10698 - 12868			
08	806 N	749	-0-	-57	-0-	749	2			Y	-0-					-0-									
09	1110 N	766	-0-	-344	-0-	766	2			Y	-0-					-0-									
10	1457 N	514	-0-	-943	-0-	514	2			Y	-0-					-0-									
11	720 N	535	-0-	-185	-0-	535	2			Y	-0-					-0-									
12	806 N	433	-0-	-373	-0-	433	2			Y	-0-					-0-									
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-									

THOMPSON, C. C.														WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003		PERF.10770 - 12898			
08	3100 N	2937	-0-	-163	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-									
09	3000 N	2800	-0-	-200	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-									
10	3100 N	2726	-0-	-374	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-									
11	3000 N	2605	-0-	-395	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-									
12	3100 N	2144	-0-	-956	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-									
01	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-									

MCWATTERS, T. H.														WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11004 - 12876			
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-									
09	930 N	776	-0-	-154	-0-	776	2			Y	-0-					-0-									
10	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-									
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-									
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-									
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-									

NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11030 - 12807			
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-									
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-									
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-									
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-									
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-									
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-									

THOMPSON, C. C.														WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944		PERF.10745 - 12827			
08	3100 N	2250	-0-	-850	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-									
09	3000 N	1525	-0-	-1475	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-									
10	2263 N	1615	-0-	-648	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-									
11	2190 N	1604	-0-	-586	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-									
12	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-									
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-									

THOMPSON, C. C.														WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10724 - 12904			
08	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-									
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-									
10	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-									
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-									
12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-									
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	2282	-0-	-818	3832	2282	2		Y	-0-				-0-
09	3000 N	2236	-0-	-764	3068	2236	2		Y	-0-				-0-
10	3100 N	1818	-0-	-1282	1786	1818	2		Y	-0-				-0-
11	2894 N	1108	-0-	-1786	-0-	1108	2		Y	-0-				-0-
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		Y	-0-				-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT				-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809														
08	2108 N	1877	-0-	-231	-0-	1877	2		Y	-0-				-0-
09	2130 N	1285	-0-	-845	-0-	1285	2		Y	-0-				-0-
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		Y	-0-				-0-
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		Y	-0-				-0-
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		Y	-0-				-0-
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				Y	NO RPT				-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912														
08	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		Y	-0-				-0-
09	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2		Y	-0-				-0-
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2		Y	-0-				-0-
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		Y	-0-				-0-
12	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2		Y	-0-				-0-
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT				-0-
EPPES, FRED R.														
WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835														
08	3100 N	2542	-0-	-558	2930	2542	2		Y	-0-				-0-
09	4424 X	1494	-0-	-2930	-0-	1494	2		Y	-0-				-0-
10	2418 X	1305	-0-	-1113	-0-	1305	2		Y	-0-				-0-
11	2340 X	1483	-0-	-857	-0-	1483	2		Y	-0-				-0-
12	2418 X	1253	-0-	-1165	-0-	1253	2		Y	-0-				-0-
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				Y	NO RPT				-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814														
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-				-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-				-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		Y	-0-				-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-				-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-				-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851														
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		Y	-0-				-0-
09	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	1452	2		Y	-0-				-0-
10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2		Y	-0-				-0-
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		Y	-0-				-0-
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		Y	-0-				-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				Y	NO RPT				-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869														
08	1550 N	840	-0-	-710	-0-	840	2		Y	-0-				-0-
09	1410 N	750	-0-	-660	-0-	750	2		Y	-0-				-0-
10	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	1158	2		Y	-0-				-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		Y	-0-				-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		Y	-0-				-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310													
EPPE, FRED R.														WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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										
08		3565 X	3199	-0-	-366	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-										
09		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-										
10		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-										
11		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-										
12		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			Y	-0-					-0-										
01		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-										
BARNARD GAS UNIT					WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887																						
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-										
09		90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-										
10		155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-										
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-										
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-										
01		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-										
MCWATTERS, T. H.					WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814																						
08		3100 N	2023	-0-	-1077	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-										
09		3000 N	2147	-0-	-853	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-										
10		2082 N	1870	-0-	-212	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-										
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-										
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-										
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-										
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT					WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990																						
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-										
09		660 N	567	-0-	-93	-0-	567	2			Y	-0-					-0-										
10		1178 N	869	-0-	-309	-0-	869	2			Y	-0-					-0-										
11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-										
12		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-										
01		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-										
EPPE, FRED R.					WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966																						
08		3100 N	969	-0-	-2131	-0-	969	2			Y	-0-					-0-										
09		3000 N	4312	-0-	1312	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-										
10		3100 N	2655	-0-	-445	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-										
11		3000 N	3092	-0-	92	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-										
12		8763 X	2756	-0-	-6007	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-										
01		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-										
MCWATTERS, T. H.					WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860																						
08		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-										
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-										
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-										
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2			Y	-0-					-0-										
12		124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					-0-										
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-										
CAGLE GAS UNIT					WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916																						
08		1302 N	185	-0-	-1117	-0-	185	2			N	-0-					-0-										
09		1290 N	10	-0-	-1280	-0-	10	2			N	-0-					-0-										
10		930 N	11	-0-	-919	-0-	11	2			N	-0-					-0-										
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-										
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-										
01		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-										

OIL AND GAS DIVISION														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EPPE, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	651 N	394	-0-	-257	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
09	780 N	366	-0-	-414	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
10	496 N	326	-0-	-170	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878														
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
09	570 N	350	-0-	-220	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
10	589 N	251	-0-	-338	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
11	570 N	142	-0-	-428	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
12	372 N	204	-0-	-168	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-
EPPE, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812														
08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-			-0-
09	3330 X	2790	-0-	-540	-0-	2790	2			Y	-0-			-0-
10	3317 X	2812	-0-	-505	-0-	2812	2			Y	-0-			-0-
11	3360 X	2961	-0-	-399	-0-	2961	2			Y	-0-			-0-
12	3472 X	2772	-0-	-700	-0-	2772	2			Y	-0-			-0-
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			-0-
EPPE, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140														
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-			-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362														
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-			-0-
12	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-			-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710														
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	191266	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13141	PERF.	10822	-	12886
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1922 N	1643	-0-	-279	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
09	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
11	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
12	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	25	RRCID ->	191272	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13035	PERF.	10888	-	12878
08	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	191329	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.	11152	-	12891
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	191335	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.	8855	-	12116
08	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
10	1581 N	1343	-0-	-238	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
11	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
12	1581 N	1401	-0-	-180	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-
SCHILL, MARY JANE				WELL #:	3	RRCID ->	191365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13112	PERF.	10865	-	12858
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	191494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13030	PERF.	10680	-	12889
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
11	1770 N	831	-0-	-939	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	191902	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.	11078	-	12900
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	428	-0-	-412	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874														
08	2542 X	2247	-0-	-295	-0-	2247	2			Y	-0-			-0-
09	2430 X	2167	-0-	-263	-0-	2167	2			Y	-0-			-0-
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-			-0-
11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			Y	-0-			-0-
12	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-			-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872														
08	3100 N	3455	-0-	355	5596	3455	2			Y	-0-			-0-
09	3000 N	2753	-0-	-247	5349	2753	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	2691	-0-	-409	4940	2691	2			Y	-0-			-0-
11	7570 X	2630	-0-	-4940	-0-	2630	2			Y	-0-			-0-
12	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-			-0-
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012														
08	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
10	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386														
08	248 N	42	-0-	-206	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILBURN		WELL #:		3	RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160			
M	0	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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	0	0	0	0	0	0
08	3100	N	2412	-0-	-688	3689	2412	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3000	N	2034	-0-	-966	2723	2034	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	1873	-0-	-1227	1496	1873	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3000	N	2494	-0-	-506	990	2494	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3100	N	2697	-0-	-403	587	2697	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574			
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		23	RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180			
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3100	N	3276	-0-	-176	176	3276	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		24	RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480			
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3131	X	2769	-0-	-362	-0-	2769	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899			
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		-0-
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549			
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-	-0-	-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310											
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 193620		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.11352 - 12896			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-			-0-							
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-			-0-							
10	837 N	778	-0-	-59	-0-	778	2			Y	-0-			-0-							
11	810 N	757	-0-	-53	-0-	757	2			Y	-0-			-0-							
12	868 N	786	-0-	-82	-0-	786	2			Y	-0-			-0-							
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-							
KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 11		RRCID -> 193659		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13074		PERF.11090 - 12806			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 193734		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11417 - 12625			
08	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-			-0-							
09	1740 X	1578	-0-	-162	-0-	1578	2			Y	-0-			-0-							
10	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-			-0-							
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-			-0-							
12	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-			-0-							
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			-0-							
KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 194109		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049		PERF. 8711 - 12012			
08	1767 N	1387	-0-	-380	-0-	1387	2			N	-0-			-0-							
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			-0-							
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-							
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-			-0-							
12	1798 N	1477	-0-	-321	-0-	1477	2			N	-0-			-0-							
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-							
LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 194380		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8337 - 12838			
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-			-0-							
09	1140 N	207	-0-	-933	-0-	207	2			Y	-0-			-0-							
10	1271 N	283	-0-	-988	-0-	283	2			Y	-0-			-0-							
11	1230 N	220	-0-	-1010	-0-	220	2			Y	-0-			-0-							
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-			-0-							
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-							
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 194751		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11272 - 12862			
08	465 N	273	-0-	-192	-0-	273	2			N	-0-			-0-							
09	270 N	116	-0-	-154	-0-	116	2			N	-0-			-0-							
10	186 N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-			-0-							
11	270 N	114	-0-	-156	-0-	114	2			N	-0-			-0-							
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			-0-							
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-							
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 194756		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10385 - 12614			
08	3100 N	3192	-0-	92	156	3192	2			Y	-0-			-0-							
09	2984 N	2828	-0-	-156	-0-	2828	2			Y	-0-			-0-							
10	2883 X	1984	-0-	-899	-0-	1984	2			Y	-0-			-0-							
11	2790 X	1325	-0-	-1465	-0-	1325	2			Y	-0-			-0-							
12	2883 X	1052	-0-	-1831	-0-	1052	2			Y	-0-			-0-							
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
WILBURN															
WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-				-0-
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-				-0-
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-				-0-
11	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-				-0-
12	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-				-0-
01	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772															
08	837 N	722	-0-	-115	-0-	722	2			N	-0-				-0-
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-				-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-				-0-
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-				-0-
12	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-				-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870															
08	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-				-0-
09	2010 X	1866	-0-	-144	-0-	1866	2			Y	-0-				-0-
10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-				-0-
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-				-0-
12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-				-0-
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612															
08	341 N	148	-0-	-193	-0-	148	2			Y	-0-				-0-
09	300 N	156	-0-	-144	-0-	156	2			Y	-0-				-0-
10	248 N	115	-0-	-133	-0-	115	2			Y	-0-				-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-				-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-				-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638															
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-				-0-
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-				-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-				-0-
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-				-0-
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-				-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306															
08	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-				-0-
09	3030 X	2635	-0-	-395	-0-	2635	2			Y	-0-				-0-
10	3131 X	2791	-0-	-340	-0-	2791	2			Y	-0-				-0-
11	3360 X	1711	-0-	-1649	-0-	1711	2			Y	-0-				-0-
12	3472 X	3084	-0-	-388	-0-	3084	2			Y	-0-				-0-
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516															
08	3348 X	1365	-0-	-1983	-0-	1365	2			Y	-0-				-0-
09	3240 X	3097	-0-	-143	-0-	3097	2			Y	-0-				-0-
10	3348 X	3208	-0-	-140	-0-	3208	2			Y	-0-				-0-
11	2820 X	2642	-0-	-178	-0-	2642	2			Y	-0-				-0-
12	3193 X	3015	-0-	-178	-0-	3015	2			Y	-0-				-0-
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310											
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 196475		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13104		PERF.11360 - 12832			
M	0	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								
08		1519 N	1204	-0-	-315	-0-	1204 2			N	-0-					-0-								
09		1260 N	1061	-0-	-199	-0-	1061 2			N	-0-					-0-								
10		1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218 2			N	-0-					-0-								
11		1170 N	1037	-0-	-133	-0-	1037 2			N	-0-					-0-								
12		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071 2			N	-0-					-0-								
01		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT					-0-								
FAILS GAS UNIT													WELL #: 11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10307 - 11470			
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-					-0-								
09		180 N	80	-0-	-100	-0-	80 2			N	-0-					-0-								
10		186 N	74	-0-	-112	-0-	74 2			N	-0-					-0-								
11		180 N	83	-0-	-97	-0-	83 2			N	-0-					-0-								
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2			N	-0-					-0-								
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1													WELL #: 3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11942 - 12246			
08		1519 N	1375	-0-	-144	-0-	1375 2			Y	-0-					-0-								
09		1470 N	1347	-0-	-123	-0-	1347 2			Y	-0-					-0-								
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2			Y	-0-					-0-								
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2			Y	-0-					-0-								
12		1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387 2			Y	-0-					-0-								
01		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				Y	NO RPT					-0-								
FAILS GAS UNIT													WELL #: 10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10372 - 12630			
08		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2			Y	-0-					-0-								
09		270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2			Y	-0-					-0-								
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			Y	-0-					-0-								
11		300 N	254	-0-	-46	-0-	254 2			Y	-0-					-0-								
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			Y	-0-					-0-								
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT					-0-								
BELL GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10968 - 11562			
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			N	-0-					-0-								
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2			N	-0-					-0-								
10		558 N	457	-0-	-101	-0-	457 2			N	-0-					-0-								
11		690 N	340	-0-	-350	-0-	340 2			N	-0-					-0-								
12		558 N	399	-0-	-159	-0-	399 2			N	-0-					-0-								
01		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT					-0-								
FAILS GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.10512 - 12656			
08		3038 X	2683	-0-	-355	-0-	2683 2			Y	-0-					-0-								
09		2880 X	2666	-0-	-214	-0-	2666 2			Y	-0-					-0-								
10		2976 X	2753	-0-	-223	-0-	2753 2			Y	-0-					-0-								
11		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2			Y	-0-					-0-								
12		2759 X	2709	-0-	-50	-0-	2709 2			Y	-0-					-0-								
01		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				Y	NO RPT					-0-								
FAILS GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932		PERF.10570 - 12720			
08		3100 N	2805	-0-	-295	-0-	2805 2			Y	-0-					-0-								
09		3000 N	2938	-0-	-62	-0-	2938 2			Y	-0-					-0-								
10		3100 N	2844	-0-	-256	-0-	2844 2			Y	-0-					-0-								
11		3000 N	1825	-0-	-1175	-0-	1825 2			Y	-0-					-0-								
12		3100 N	2739	-0-	-361	-0-	2739 2			Y	-0-					-0-								
01		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-				Y	NO RPT					-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822													
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	
08	3131 X	2351	-0-	-780	-0-	2351	2	Y	-0-			-0-	
09	3030 X	2628	-0-	-402	-0-	2628	2	Y	-0-			-0-	
10	3100 X	2833	-0-	-267	-0-	2833	2	Y	-0-			-0-	
11	2820 X	2317	-0-	-503	-0-	2317	2	Y	-0-			-0-	
12	2728 X	2418	-0-	-310	-0-	2418	2	Y	-0-			-0-	
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT			-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921													
08	1116 X	717	-0-	-399	-0-	717	2	Y	-0-			-0-	
09	870 X	649	-0-	-221	-0-	649	2	Y	-0-			-0-	
10	899 X	689	-0-	-210	-0-	689	2	Y	-0-			-0-	
11	810 X	730	-0-	-80	-0-	730	2	Y	-0-			-0-	
12	775 X	679	-0-	-96	-0-	679	2	Y	-0-			-0-	
01	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274													
08	3100 N	3188	-0-	88	88	3188	2	Y	-0-			-0-	
09	2837 N	2749	-0-	-88	-0-	2749	2	Y	-0-			-0-	
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	Y	-0-			-0-	
11	1710 X	1285	-0-	-425	-0-	1285	2	Y	-0-			-0-	
12	1767 X	1236	-0-	-531	-0-	1236	2	Y	-0-			-0-	
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885													
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			-0-	
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			-0-	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-			-0-	
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	Y	-0-			-0-	
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	Y	-0-			-0-	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692													
08	868 N	658	-0-	-210	-0-	658	2	Y	-0-			-0-	
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	Y	-0-			-0-	
10	744 N	356	-0-	-388	-0-	356	2	Y	-0-			-0-	
11	630 N	366	-0-	-264	-0-	366	2	Y	-0-			-0-	
12	899 N	365	-0-	-534	-0-	365	2	Y	-0-			-0-	
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784													
08	1333 N	1021	-0-	-312	-0-	1021	2	N	-0-			-0-	
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-	
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2	N	-0-			-0-	
11	990 N	488	-0-	-502	-0-	488	2	N	-0-			-0-	
12	837 N	389	-0-	-448	-0-	389	2	N	-0-			-0-	
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504													
08	3193 X	2990	-0-	-203	-0-	2990	2	Y	-0-			-0-	
09	3090 X	2903	-0-	-187	-0-	2903	2	Y	-0-			-0-	
10	3069 X	2836	-0-	-233	-0-	2836	2	Y	-0-			-0-	
11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2	Y	-0-			-0-	
12	3007 X	2846	-0-	-161	-0-	2846	2	Y	-0-			-0-	
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1116 N	859	-0-	-257	-0-	859	2	Y	-0-				-0-		
09	1800 N	1025	-0-	-775	-0-	1025	2	Y	-0-				-0-		
10	1860 N	1435	-0-	-425	-0-	1435	2	Y	-0-				-0-		
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	Y	-0-				-0-		
12	1054 N	520	-0-	-534	-0-	520	2	Y	-0-				-0-		
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT				-0-		
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494															
08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	Y	-0-				-0-		
09	2850 X	2727	-0-	-123	-0-	2727	2	Y	-0-				-0-		
10	2945 X	2838	-0-	-107	-0-	2838	2	Y	-0-				-0-		
11	2880 X	2710	-0-	-170	-0-	2710	2	Y	-0-				-0-		
12	2976 X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2	Y	-0-				-0-		
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT				-0-		
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195															
08	3100 N	2209	-0-	-891	1560	2209	2	Y	-0-				-0-		
09	3000 N	2122	-0-	-878	682	2122	2	Y	-0-				-0-		
10	3100 N	2452	-0-	-648	34	2452	2	Y	-0-				-0-		
11	2130 N	1934	-0-	-196	-0-	1934	2	Y	-0-				-0-		
12	2201 N	1860	-0-	-341	-0-	1860	2	Y	-0-				-0-		
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT				-0-		
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944															
08	4154 X	3582	-0-	-572	-0-	3582	2	Y	-0-				-0-		
09	4020 X	1326	-0-	-2694	-0-	1326	2	Y	-0-				-0-		
10	4154 X	2348	-0-	-1806	-0-	2348	2	Y	-0-				-0-		
11	3960 X	3044	-0-	-916	-0-	3044	2	Y	-0-				-0-		
12	4092 X	3621	-0-	-471	-0-	3621	2	Y	-0-				-0-		
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT				-0-		
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707															
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-				-0-		
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2	N	-0-				-0-		
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2	N	-0-				-0-		
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	2	N	-0-				-0-		
12	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2	N	-0-				-0-		
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT				-0-		
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859															
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-				-0-		
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-				-0-		
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-				-0-		
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-				-0-		
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-				-0-		
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT				-0-		
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880															
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	Y	-0-				-0-		
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	Y	-0-				-0-		
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	Y	-0-				-0-		
11	1290 N	1027	-0-	-263	-0-	1027	2	Y	-0-				-0-		
12	1333 N	1053	-0-	-280	-0-	1053	2	Y	-0-				-0-		
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT				-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911														
M	0	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										
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		Y	-0-			-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		Y	-0-			-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		Y	-0-			-0-
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		Y	-0-			-0-
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				Y	NO RPT			-0-
EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918														
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2		Y	-0-			-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		Y	-0-			-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		Y	-0-			-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		Y	-0-			-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		Y	-0-			-0-
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				Y	NO RPT			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860														
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		Y	-0-			-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		Y	-0-			-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		Y	-0-			-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-			-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		Y	-0-			-0-
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492														
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650														
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
09	750	N	374	-0-	-376	-0-	374	2		N	-0-			-0-
10	775	N	418	-0-	-357	-0-	418	2		N	-0-			-0-
11	750	N	456	-0-	-294	-0-	456	2		N	-0-			-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611														
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		Y	-0-			-0-
09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		Y	-0-			-0-
10	2914	N	2789	-0-	-125	-0-	2789	2		Y	-0-			-0-
11	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	2724	2		Y	-0-			-0-
12	2852	N	2502	-0-	-350	-0-	2502	2		Y	-0-			-0-
01	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
EUBANKS UNIT NO. 1															
WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-				-0-
09	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			Y	-0-				-0-
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-				-0-
11	2130 X	962	-0-	-1168	-0-	962	2			Y	-0-				-0-
12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-				-0-
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT				-0-
WILBURN															
WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088															
08	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-				-0-
09	480 N	410	-0-	-70	-0-	410	2			Y	-0-				-0-
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-				-0-
11	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-				-0-
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-				-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT				-0-
CURRY "A" GAS UNIT II															
WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564															
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-				-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-				-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-				-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-				-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929															
08	3100 N	2624	-0-	-476	1951	2624	2			Y	-0-				-0-
09	3000 N	2676	-0-	-324	1627	2676	2			Y	-0-				-0-
10	3100 N	2608	-0-	-492	1135	2608	2			Y	-0-				-0-
11	3000 N	3246	-0-	246	1381	3246	2			Y	-0-				-0-
12	3100 N	3261	-0-	161	1542	3261	2			Y	-0-				-0-
01	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110															
08	3100 N	3893	-0-	793	793	3893	2			Y	-0-				-0-
09	3000 N	4668	-0-	1668	2461	4668	2			Y	-0-				-0-
10	3100 N	5161	-0-	2061	4522	5161	2			Y	-0-				-0-
11	7284 X	2762	-0-	-4522	-0-	2762	2			Y	-0-				-0-
12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-				-0-
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT				-0-
BELL GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482															
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-				-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
10	403 N	140	-0-	-263	-0-	140	2			N	-0-				-0-
11	390 N	169	-0-	-221	-0-	169	2			N	-0-				-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-				-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302															
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-				-0-
09	1770 N	1700	-0-	-70	-0-	1700	2			Y	-0-				-0-
10	1953 N	1545	-0-	-408	-0-	1545	2			Y	-0-				-0-
11	1860 N	1097	-0-	-763	-0-	1097	2			Y	-0-				-0-
12	1767 N	1017	-0-	-750	-0-	1017	2			Y	-0-				-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		Y	-0-				-0-
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		Y	-0-				-0-
10	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		Y	-0-				-0-
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		Y	-0-				-0-
12	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2		Y	-0-				-0-
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				Y	NO RPT				-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927														
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		Y	-0-				-0-
09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		Y	-0-				-0-
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		Y	-0-				-0-
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		Y	-0-				-0-
12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		Y	-0-				-0-
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT				-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861														
08	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	2		Y	-0-				-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-				-0-
10	806 N	674	-0-	-132	-0-	674	2		Y	-0-				-0-
11	750 N	689	-0-	-61	-0-	689	2		Y	-0-				-0-
12	775 N	645	-0-	-130	-0-	645	2		Y	-0-				-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750														
08	3534 X	3173	-0-	-361	-0-	3173	2		Y	-0-				-0-
09	3420 X	3034	-0-	-386	-0-	3034	2		Y	-0-				-0-
10	3534 X	3088	-0-	-446	-0-	3088	2		Y	-0-				-0-
11	3360 X	2990	-0-	-370	-0-	2990	2		Y	-0-				-0-
12	3472 X	2888	-0-	-584	-0-	2888	2		Y	-0-				-0-
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				Y	NO RPT				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625														
08	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2		N	-0-				-0-
09	1080 N	898	-0-	-182	-0-	898	2		N	-0-				-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-				-0-
11	990 N	971	-0-	-19	-0-	971	2		N	-0-				-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-				-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552														
08	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2		Y	-0-				-0-
09	450 N	311	-0-	-139	-0-	311	2		Y	-0-				-0-
10	403 N	267	-0-	-136	-0-	267	2		Y	-0-				-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-				-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-				-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT				-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202														
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-				-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-				-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-				-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-				-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-				-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		Y	-0-				-0-
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		Y	-0-				-0-
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		Y	-0-				-0-
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		Y	-0-				-0-
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		Y	-0-				-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT				-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592														
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-				-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-				-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-				-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-				-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-				-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT				-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540														
08	3069 X	2744	-0-	-325	-0-	2744	2		N	-0-				-0-
09	2970 X	2629	-0-	-341	-0-	2629	2		N	-0-				-0-
10	3007 X	2622	-0-	-385	-0-	2622	2		N	-0-				-0-
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-				-0-
12	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-				-0-
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505														
08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-				-0-
09	1350 N	999	-0-	-351	-0-	999	2		N	-0-				-0-
10	1395 N	585	-0-	-810	-0-	585	2		N	-0-				-0-
11	1350 N	630	-0-	-720	-0-	630	2		N	-0-				-0-
12	1023 N	588	-0-	-435	-0-	588	2		N	-0-				-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT				-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342														
08	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2		Y	-0-				-0-
09	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2		Y	-0-				-0-
10	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2		Y	-0-				-0-
11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		Y	-0-				-0-
12	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		Y	-0-				-0-
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-				Y	NO RPT				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716														
08	2139 X	415	-0-	-1724	-0-	415	2		Y	-0-				-0-
09	2070 X	427	-0-	-1643	-0-	427	2		Y	-0-				-0-
10	2139 X	445	-0-	-1694	-0-	445	2		Y	-0-				-0-
11	1560 X	446	-0-	-1114	-0-	446	2		Y	-0-				-0-
12	713 X	413	-0-	-300	-0-	413	2		Y	-0-				-0-
01	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125														
08	1767 N	1090	-0-	-677	-0-	1090	2		Y	-0-				-0-
09	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2		Y	-0-				-0-
10	1643 N	1384	-0-	-259	-0-	1384	2		Y	-0-				-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-				-0-
12	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	1612	2		Y	-0-				-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																											
BELL GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 203900															COMPL. DATE 08/01/2004															TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																			
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2675	2				N	-0-							-0-																																																			
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2560	2				N	-0-							-0-																																																			
10	2635	X	2557	-0-	-78	-0-	-0-	-0-		2557	2				N	-0-							-0-																																																			
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2702	2				N	-0-							-0-																																																			
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2690	2				N	-0-							-0-																																																			
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
GROSS, RICHARD H. ET AL															WELL #: 1															RRCID -> 204029															COMPL. DATE 10/25/2004															TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492														
08	1054	N	718	-0-	-336	-0-	-0-	-0-		718	2				Y	-0-							-0-																																																			
09	810	N	728	-0-	-82	-0-	-0-	-0-		728	2				Y	-0-							-0-																																																			
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		739	2				Y	-0-							-0-																																																			
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	-0-	-0-		664	2				Y	-0-							-0-																																																			
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	-0-	-0-		684	2				Y	-0-							-0-																																																			
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																			
GILLIAM, J.A. UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 204380															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424														
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	-0-	-0-		108	2				Y	-0-							-0-																																																			
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		125	2				Y	-0-							-0-																																																			
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	-0-	-0-		118	2				Y	-0-							-0-																																																			
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		304	2				Y	-0-							-0-																																																			
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		529	2				Y	-0-							-0-																																																			
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																			
GILLIAM, J.A. UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 204388															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496														
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2501	2				Y	-0-							-0-																																																			
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2349	2				Y	-0-							-0-																																																			
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2546	2				Y	-0-							-0-																																																			
11	2430	N	2025	-0-	-405	-0-	-0-	-0-		2025	2				Y	-0-							-0-																																																			
12	2418	N	2214	-0-	-204	-0-	-0-	-0-		2214	2				Y	-0-							-0-																																																			
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																			
KINDON GAS UNIT #1															WELL #: 13															RRCID -> 205121															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791														
08	1736	N	961	-0-	-775	-0-	-0-	-0-		961	2				Y	-0-							-0-																																																			
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1758	2				Y	-0-							-0-																																																			
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1599	2				Y	-0-							-0-																																																			
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1594	2				Y	-0-							-0-																																																			
12	1829	N	1022	-0-	-807	-0-	-0-	-0-		1022	2				Y	-0-							-0-																																																			
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																			
HUDSON "B" GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 205551															COMPL. DATE 05/03/2010															TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																			
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															WELL #: 12															RRCID -> 205560															COMPL. DATE 03/01/2006															TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110														
08	3100	N	1880	-0-	-1220	-0-	617	-0-		1880	2				Y	-0-							-0-																																																			
09	2619	N	2002	-0-	-617	-0-	-0-	-0-		2002	2				Y	-0-							-0-																																																			
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2095	2				Y	-0-							-0-																																																			
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2023	2				Y	-0-							-0-																																																			
12	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	-0-	-0-		2042	2				Y	-0-							-0-																																																			
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852													
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 AMT CODE										
08	2567 N	1368	-0-	-1199	-0-	1368	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	3181	-0-	181	181	3181	2	Y	-0-				-0-
10	2028 N	1847	-0-	-181	-0-	1847	2	Y	-0-				-0-
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	Y	-0-				-0-
12	2945 X	1707	-0-	-1238	-0-	1707	2	Y	-0-				-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT				-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914													
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	Y	-0-				-0-
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	Y	-0-				-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	Y	-0-				-0-
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	Y	-0-				-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	Y	-0-				-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295													
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-				-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-				-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	-0-				-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	Y	-0-				-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	Y	-0-				-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834													
08	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	Y	-0-				-0-
09	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	Y	-0-				-0-
10	2635 X	2522	-0-	-113	-0-	2522	2	Y	-0-				-0-
11	2550 X	2288	-0-	-262	-0-	2288	2	Y	-0-				-0-
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2	Y	-0-				-0-
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT				-0-
EPPE, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591													
08	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2	N	-0-				-0-
09	300 N	144	-0-	-156	-0-	144	2	N	-0-				-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-				-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-				-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-				-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863													
08	3317 X	2719	-0-	-598	-0-	2719	2	Y	-0-				-0-
09	3600 X	3279	-0-	-321	-0-	3279	2	Y	-0-				-0-
10	3720 X	2851	-0-	-869	-0-	2851	2	Y	-0-				-0-
11	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	Y	-0-				-0-
12	3379 X	2376	-0-	-1003	-0-	2376	2	Y	-0-				-0-
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
EPPE, FRED R.															
WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-			-0-	
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-			-0-	
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-			-0-	
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-			-0-	
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-			-0-	
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751															
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-	
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-			-0-	
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-	
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	2			N	-0-			-0-	
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-	
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-	
GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401															
08	1896 N	1823	-0-	-73	-0-	1823	2			Y	-0-			-0-	
09	1980 N	1555	-0-	-425	-0-	1555	2			Y	-0-			-0-	
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-			-0-	
11	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			Y	-0-			-0-	
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-			-0-	
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			-0-	
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852															
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-			-0-	
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-			-0-	
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-			-0-	
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-			-0-	
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-			-0-	
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902															
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			-0-	
09	330 N	224	-0-	-106	-0-	224	2			Y	-0-			-0-	
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			-0-	
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-	
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			-0-	
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-	
KNIGHT, JACK HEIRS															
WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260															
08	1147 N	946	-0-	-201	-0-	946	2			Y	-0-			-0-	
09	1050 N	943	-0-	-107	-0-	943	2			Y	-0-			-0-	
10	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	2			Y	-0-			-0-	
11	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2			Y	-0-			-0-	
12	961 N	766	-0-	-195	-0-	766	2			Y	-0-			-0-	
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110															
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			-0-	
09	1200 N	732	-0-	-468	-0-	732	2			N	-0-			-0-	
10	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	1058	2			N	-0-			-0-	
11	1200 N	932	-0-	-268	-0-	932	2			N	-0-			-0-	
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-	
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2498 N	1962	-0-	-536	-0-	1962	2		Y	-0-			-0-
09	1890 N	1722	-0-	-168	-0-	1722	2		Y	-0-			-0-
10	2170 N	1838	-0-	-332	-0-	1838	2		Y	-0-			-0-
11	1890 N	1783	-0-	-107	-0-	1783	2		Y	-0-			-0-
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		Y	-0-			-0-
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				Y	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752													
08	527 N	375	-0-	-152	-0-	375	2		N	-0-			-0-
09	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2		N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686													
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-			-0-
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		Y	-0-			-0-
10	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2		Y	-0-			-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		Y	-0-			-0-
12	1426 N	1121	-0-	-305	-0-	1121	2		Y	-0-			-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT			-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606													
08	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		Y	-0-			-0-
09	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		Y	-0-			-0-
10	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		Y	-0-			-0-
11	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		Y	-0-			-0-
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		Y	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230													
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		Y	-0-			-0-
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		Y	-0-			-0-
10	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1601	2		Y	-0-			-0-
11	1740 N	1330	-0-	-410	-0-	1330	2		Y	-0-			-0-
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		Y	-0-			-0-
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425													
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950														
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
09	540 N	368	-0-	-172	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-			-0-
11	450 N	337	-0-	-113	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-			-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652														
08	3410 X	2285	-0-	-1125	-0-	2285	2			N	-0-			-0-
09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
10	3596 X	3173	-0-	-423	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
11	3480 X	3207	-0-	-273	-0-	3207	2			N	-0-			-0-
12	3627 X	3080	-0-	-547	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577														
08	2268 N	1901	-0-	-367	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882														
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686														
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-			-0-
09	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			Y	-0-			-0-
10	3937 X	2996	-0-	-941	-0-	2996	2			Y	-0-			-0-
11	3810 X	2525	-0-	-1285	-0-	2525	2			Y	-0-			-0-
12	3937 X	2559	-0-	-1378	-0-	2559	2			Y	-0-			-0-
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-				-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-				-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-				-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-				-0-
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-				-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT				-0-

HUDSON "A"													WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580	
08	465 N	124	-0-	-341	-0-	124	2		N	-0-				-0-
09	300 N	115	-0-	-185	-0-	115	2		N	-0-				-0-
10	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2		N	-0-				-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-				-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-				-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT				-0-

EUBANKS UNIT NO. 1													WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544	
08	1736 X	1259	-0-	-477	-0-	1259	2		Y	-0-				-0-
09	1650 X	1402	-0-	-248	-0-	1402	2		Y	-0-				-0-
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		Y	-0-				-0-
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		Y	-0-				-0-
12	3100 N	3410	-0-	310	-0-	3410	2		Y	-0-				-0-
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				Y	NO RPT				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005	
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2		N	-0-				-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-				-0-
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2		N	-0-				-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-				-0-
12	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2		N	-0-				-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT				-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710	
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-				-0-
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-				-0-
10	1612 N	1360	-0-	-252	-0-	1360	2		N	-0-				-0-
11	1650 N	1461	-0-	-189	-0-	1461	2		N	-0-				-0-
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-				-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT				-0-

MCWATTERS, T. H.													WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808	
08	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471	2		Y	-0-				-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		Y	-0-				-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-				-0-
11	1410 N	1199	-0-	-211	-0-	1199	2		Y	-0-				-0-
12	1488 N	1220	-0-	-268	-0-	1220	2		Y	-0-				-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630	
08	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	2		N	-0-				-0-
09	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	2		N	-0-				-0-
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-				-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-				-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-				-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
FAILS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814	
									PERF.11304 - 12624	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980 2			-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975 2			-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993 2			-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010	
									PERF.11258 - 12842	
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1620 2	1 9	N	-0-
09	1530	N	885	-0-	-645	-0-	884 2	1 9	N	-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785 2	1 9	N	-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580 2	1 9	N	-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	-0-
EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 211156		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050	
									PERF.10932 - 12827	
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		Y	-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		Y	-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		Y	-0-
11	1560	N	1291	-0-	-269	-0-	1291 2		Y	-0-
12	1767	N	1266	-0-	-501	-0-	1266 2		Y	-0-
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		6	RRCID -> 211470		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12625	
									PERF.11171 - 12472	
08	11555	X	2798	-0-	-8757	-0-	2798 2		Y	-0-
09	2970	X	2615	-0-	-355	-0-	2615 2		Y	-0-
10	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	2794 2		Y	-0-
11	2880	X	2689	-0-	-191	-0-	2689 2		Y	-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2		Y	-0-
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 211474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12966	
									PERF.10684 - 12892	
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	569 2		N	-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534 2		N	-0-
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	599 2		N	-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 211480		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960	
									PERF.11222 - 12790	
08	11278	X	3250	-0-	-8028	-0-	3250 2		N	-0-
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-
10	2294	X	1920	-0-	-374	-0-	1920 2		N	-0-
11	2220	X	2203	-0-	-17	-0-	2203 2		N	-0-
12	2294	X	2106	-0-	-188	-0-	2106 2		N	-0-
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	-0-
BELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948	
									PERF.11243 - 11536	
08	3317	X	2270	-0-	-1047	-0-	2270 2		N	-0-
09	3030	X	2645	-0-	-385	-0-	2645 2		N	-0-
10	2945	X	2705	-0-	-240	-0-	2705 2		N	-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		N	-0-
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2		N	-0-
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
WILBURN															
WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-				-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-				-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-				-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-				-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-				-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461															
08	1054 N	919	-0-	-135	-0-	919	2			N	-0-				-0-
09	990 N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-				-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-				-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-				-0-
12	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-				-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826															
08	2883 X	2674	-0-	-209	-0-	2674	2			Y	-0-				-0-
09	2790 X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			Y	-0-				-0-
10	2883 X	2678	-0-	-205	-0-	2678	2			Y	-0-				-0-
11	2700 X	2279	-0-	-421	-0-	2279	2			Y	-0-				-0-
12	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-				-0-
01	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT				-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499															
08	3100 N	2752	-0-	-348	1388	2752	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	2063	-0-	-937	451	2063	2			N	-0-				-0-
10	2505 N	2054	-0-	-451	-0-	2054	2			N	-0-				-0-
11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-				-0-
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-				-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678															
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-				-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-				-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-				-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-				-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-				-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689															
08	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-				-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-				-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				-0-
12	899 N	493	-0-	-406	-0-	493	2			N	-0-				-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739															
08	3131 X	2318	-0-	-813	-0-	2318	2			Y	-0-				-0-
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-				-0-
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-				-0-
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-				-0-
12	3410 X	2914	-0-	-496	-0-	2914	2			Y	-0-				-0-
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118														
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			
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	Y	-0-			-0-			
09	270 N	185	-0-	-85	-0-	185 2	Y	-0-			-0-			
10	372 N	195	-0-	-177	-0-	195 2	Y	-0-			-0-			
11	360 N	256	-0-	-104	-0-	256 2	Y	-0-			-0-			
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2	Y	-0-			-0-			
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT			-0-			
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600														
08	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	1622 2	1 9 N	1	1 8		-0-			
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1581 2	1 9 N	1	1 8		-0-			
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1743 2	1 9 N	1	1 8		-0-			
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1678 2	1 9 N	1	1 8		-0-			
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2	N	-0-			-0-			
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-		N	NO RPT			-0-			
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721														
08	310 N	233	-0-	-77	-0-	233 2	Y	-0-			-0-			
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	Y	-0-			-0-			
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2	Y	-0-			-0-			
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2	Y	-0-			-0-			
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2	Y	-0-			-0-			
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		Y	NO RPT			-0-			
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694														
08	1426 N	1377	-0-	-49	-0-	1377 2	N	-0-			-0-			
09	1590 N	1502	-0-	-88	-0-	1502 2	N	-0-			-0-			
10	1612 N	1437	-0-	-175	-0-	1437 2	N	-0-			-0-			
11	1320 N	1017	-0-	-303	-0-	1017 2	N	-0-			-0-			
12	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1439 2	N	-0-			-0-			
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-		N	NO RPT			-0-			
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540														
08	1736 N	935	-0-	-801	-0-	935 2	Y	-0-			-0-			
09	1710 N	947	-0-	-763	-0-	947 2	Y	-0-			-0-			
10	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415 2	Y	-0-			-0-			
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2	Y	-0-			-0-			
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2	Y	-0-			-0-			
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-		Y	NO RPT			-0-			
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572														
08	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2	Y	-0-			-0-			
09	360 X	274	-0-	-86	-0-	274 2	Y	-0-			-0-			
10	372 X	242	-0-	-130	-0-	242 2	Y	-0-			-0-			
11	360 X	135	-0-	-225	-0-	135 2	Y	-0-			-0-			
12	372 X	200	-0-	-172	-0-	200 2	Y	-0-			-0-			
01	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-		Y	NO RPT			-0-			
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616														
08	3100 N	2383	-0-	-717	3595	2383 2	N	-0-			-0-			
09	3000 N	2310	-0-	-690	2905	2310 2	N	-0-			-0-			
10	3100 N	2396	-0-	-704	2201	2396 2	N	-0-			-0-			
11	3000 N	2313	-0-	-687	1514	2313 2	N	-0-			-0-			
12	3100 N	2257	-0-	-843	671	2257 2	N	-0-			-0-			
01	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-		N	NO RPT			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140														
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 AMT CODE BALANCE											
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		Y	-0-				-0-
09	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		Y	-0-				-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		Y	-0-				-0-
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		Y	-0-				-0-
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-				-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT				-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742														
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-				-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-				-0-
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		Y	-0-				-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-				-0-
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		Y	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602														
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-				-0-
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2		N	-0-				-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-				-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-				-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-				-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205														
08	3100 N	2353	-0-	-747	-0-	2353	2		Y	-0-				-0-
09	2386 N	834	-0-	-1552	-0-	834	2		Y	-0-				-0-
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		Y	-0-				-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		Y	-0-				-0-
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		Y	-0-				-0-
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				Y	NO RPT				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580														
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-				-0-
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2		N	-0-				-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-				-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-				-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693														
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2		N	-0-				-0-
09	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	2		N	-0-				-0-
10	682 N	519	-0-	-163	-0-	519	2		N	-0-				-0-
11	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	2		N	-0-				-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-				-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827														
08	3162 X	2165	-0-	-997	-0-	2165	2		Y	-0-				-0-
09	2670 X	2658	-0-	-12	-0-	2658	2		Y	-0-				-0-
10	3069 X	2658	-0-	-411	-0-	2658	2		Y	-0-				-0-
11	2970 X	2475	-0-	-495	-0-	2475	2		Y	-0-				-0-
12	3069 X	1778	-0-	-1291	-0-	1778	2		Y	-0-				-0-
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850														
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2				Y	-0-	-0-
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2				Y	-0-	-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2				Y	-0-	-0-
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2				Y	-0-	-0-
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2				Y	-0-	-0-
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-						Y	NO RPT	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313														
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2				Y	-0-	-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2				Y	-0-	-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				Y	-0-	-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2				Y	-0-	-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2				Y	-0-	-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT	-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082														
08	8436	X	1187	-0-	-7249	-0-	1187	2				Y	-0-	-0-
09	2820	X	1884	-0-	-936	-0-	1884	2				Y	-0-	-0-
10	2914	X	1767	-0-	-1147	-0-	1767	2				Y	-0-	-0-
11	2820	X	1159	-0-	-1661	-0-	1159	2				Y	-0-	-0-
12	2294	X	749	-0-	-1545	-0-	749	2				Y	-0-	-0-
01	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-						Y	NO RPT	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679														
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2				N	-0-	-0-
09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2				N	-0-	-0-
10	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	1212	2				N	-0-	-0-
11	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	1302	2				N	-0-	-0-
12	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2				N	-0-	-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-						N	NO RPT	-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816														
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2				Y	-0-	-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2				Y	-0-	-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2				Y	-0-	-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2				Y	-0-	-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2				Y	-0-	-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954														
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2				Y	-0-	-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2				Y	-0-	-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2				Y	-0-	-0-
11	630	N	333	-0-	-297	-0-	333	2				Y	-0-	-0-
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2				Y	-0-	-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-						Y	NO RPT	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
MORTON NO.1 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	216851	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12640	PERF.10548	-	12385		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	390 N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	216918	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL	DEPTH 12770	PERF.10510	-	12640		
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
11	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
12	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	217010	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH 13100	PERF.10637	-	12769		
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	217012	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH 12785	PERF.10690	-	12676		
08	2430 N	1403	-0-	-1027	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
10	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
12	2294 N	1884	-0-	-410	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
01	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	217046	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH 12460	PERF.11723	-	12213		
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
10	1953 N	1606	-0-	-347	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
11	2040 N	1606	-0-	-434	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCSWANE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	217063	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH 13080	PERF.10989	-	12838		
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	780 N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	690 N	596	-0-	-94	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	651 N	340	-0-	-311	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C. C.				WELL #:	21	RRCID ->	217071	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH 13045	PERF.11426	-	12818		
08	496 N	315	-0-	-181	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
GILLIAM, J. A. UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1620	2			Y	-0-			-0-	
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-			-0-	
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-			-0-	
11	1560 N	1376	-0-	-184	-0-	1376	2			Y	-0-			-0-	
12	1643 N	1173	-0-	-470	-0-	1173	2			Y	-0-			-0-	
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942															
08	2405 X	391	-0-	-2014	-0-	391	2			Y	-0-			-0-	
09	1500 X	987	-0-	-513	-0-	987	2			Y	-0-			-0-	
10	1550 X	460	-0-	-1090	-0-	460	2			Y	-0-			-0-	
11	1500 X	782	-0-	-718	-0-	782	2			Y	-0-			-0-	
12	1550 X	455	-0-	-1095	-0-	455	2			Y	-0-			-0-	
01	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742															
08	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2			Y	-0-			-0-	
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-			-0-	
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-			-0-	
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-			-0-	
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-			-0-	
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850															
08	3100 N	1905	-0-	-1195	-0-	1905	2			Y	-0-			-0-	
09	2121 N	1822	-0-	-299	-0-	1822	2			Y	-0-			-0-	
10	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	1917	2			Y	-0-			-0-	
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-			-0-	
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-			-0-	
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			-0-	
KENNEDY "A"															
WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609															
08	978 X	978	-0-	-0-	-0-	969	2	9	9	N	8	8	8	-0-	
09	971 X	971	-0-	-0-	-0-	960	2	11	9	N	10	10	8	-0-	
10	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1098	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
11	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1073	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
12	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BELL GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503															
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-	
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-			-0-	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-	
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178															
08	930 N	837	-0-	-93	-0-	837	2			Y	-0-			-0-	
09	840 N	741	-0-	-99	-0-	741	2			Y	-0-			-0-	
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-			-0-	
11	810 N	749	-0-	-61	-0-	749	2			Y	-0-			-0-	
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-			-0-	
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353													
M	0	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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
08	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1181	-0-	-169	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	957	-0-	-273	-0-	957	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	924	-0-	-285	-0-	924	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690													
08	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	2923	2	N	-0-			-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	N	-0-			-0-
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	2318	-0-	-1464	-0-	2318	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261													
08	3100	N	1809	-0-	-1291	-0-	1809	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2334	-0-	-666	-0-	2334	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1983	-0-	-1117	-0-	1983	2	Y	-0-			-0-
11	2410	N	2248	-0-	-162	-0-	2248	2	Y	-0-			-0-
12	2418	N	2261	-0-	-157	-0-	2261	2	Y	-0-			-0-
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863													
08	3100	N	2029	-0-	-1071	-0-	2029	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1981	-0-	-1019	-0-	1981	2	Y	-0-			-0-
10	2089	N	1957	-0-	-132	-0-	1957	2	Y	-0-			-0-
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2	Y	-0-			-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	Y	-0-			-0-
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291													
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2	N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2	N	-0-			-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962													
08	3100	N	2085	-0-	-1015	-0-	2085	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2116	-0-	-884	-0-	2116	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2267	-0-	-833	-0-	2267	2	Y	-0-			-0-
11	2754	N	2209	-0-	-545	-0-	2209	2	Y	-0-			-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	Y	-0-			-0-
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110													
08	4898	X	1788	-0-	-3110	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	4681	-0-	-59	-0-	4681	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4599	-0-	-299	-0-	4599	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	3401	-0-	-1339	-0-	3401	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4605	-0-	-293	-0-	4605	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2				Y	-0-		-0-
09	1260 N	994	-0-	-266	-0-	994 2				Y	-0-		-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2				Y	-0-		-0-
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2				Y	-0-		-0-
12	1023 N	926	-0-	-97	-0-	926 2				Y	-0-		-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822													
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2				N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2				N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2				N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2				N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2				N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402													
08	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2				Y	-0-		-0-
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2				Y	-0-		-0-
10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2				Y	-0-		-0-
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2				Y	-0-		-0-
12	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2				Y	-0-		-0-
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990													
08	3100 N	2572	-0-	-528	2984	2572 2				Y	-0-		-0-
09	3000 N	2091	-0-	-909	2075	2091 2				Y	-0-		-0-
10	3100 N	2404	-0-	-696	1379	2404 2				Y	-0-		-0-
11	3000 N	2589	-0-	-411	968	2589 2				Y	-0-		-0-
12	3081 N	2113	-0-	-968	-0-	2113 2				Y	-0-		-0-
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT		-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821													
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2				Y	-0-		-0-
09	3210 X	2756	-0-	-454	-0-	2756 2				Y	-0-		-0-
10	3317 X	3194	-0-	-123	-0-	3194 2				Y	-0-		-0-
11	3300 X	2933	-0-	-367	-0-	2933 2				Y	-0-		-0-
12	3410 X	2503	-0-	-907	-0-	2503 2				Y	-0-		-0-
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT		-0-
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149													
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2				Y	-0-		-0-
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	63 2				Y	-0-		-0-
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 2				Y	-0-		-0-
11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2				Y	-0-		-0-
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2				Y	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024													
08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2				N	-0-		-0-
09	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2				N	-0-		-0-
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 2				N	-0-		-0-
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2				N	-0-		-0-
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 2				N	-0-		-0-
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 32950 285							
CRIDER, BILLY										//CONT.// 386310							
WELL #: 2										RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10469 - 12773	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-	
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-	
10	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-					-0-	
11	300 N	142	-0-	-158	-0-	142	2			Y	-0-					-0-	
12	310 N	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-					-0-	
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT																	
WELL #: 9										RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137		PERF.11439 - 12882	
08	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2			Y	-0-					-0-	
09	600 N	393	-0-	-207	-0-	393	2			Y	-0-					-0-	
10	558 N	401	-0-	-157	-0-	401	2			Y	-0-					-0-	
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-	
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-	
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-	
CAGLE GAS UNIT																	
WELL #: 14										RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133		PERF.11699 - 12928	
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-	
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-	
10	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-	
11	1290 N	1058	-0-	-232	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-	
12	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-	
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-	
COCHRUM GAS UNIT																	
WELL #: 21										RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146		PERF.11604 - 12968	
08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-	
09	2640 X	1603	-0-	-1037	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-	
10	2418 X	2254	-0-	-164	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-	
11	2910 X	2458	-0-	-452	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-	
12	3007 X	1990	-0-	-1017	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-	
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SIMS, L. P. BROTHERS																	
WELL #: 1										RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10503 - 12420	
08	3100 N	2902	-0-	-198	9319	2902	2			N	-0-					-0-	
09	3000 N	2987	-0-	-13	9306	2987	2			N	-0-					-0-	
10	3100 N	3151	-0-	51	9357	3151	2			N	-0-					-0-	
11	3000 N	3329	-0-	329	9686	3329	2			N	-0-					-0-	
12	3100 N	3374	-0-	274	9960	3374	2			N	-0-					-0-	
01	248 X	NO RPT	-0-	-248	9712					N	NO RPT					-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT																	
WELL #: 16										RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123		PERF.11691 - 12850	
08	3100 N	2647	-0-	-453	4318	2647	2			N	-0-					-0-	
09	3000 N	2781	-0-	-219	4099	2780	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
10	3100 N	2896	-0-	-204	3895	2896	2			N	-0-					-0-	
11	3000 N	2799	-0-	-201	3694	2799	2			N	-0-					-0-	
12	3100 N	2680	-0-	-420	3274	2680	2			N	-0-					-0-	
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	639					N	NO RPT					-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT																	
WELL #: 14										RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077		PERF.11706 - 12888	
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-	
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-	
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-	
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-	
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1674 N	1178	-0-	-496	-0-	1178	2			Y	-0-		-0-
09	1470 N	1108	-0-	-362	-0-	1108	2			Y	-0-		-0-
10	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			Y	-0-		-0-
11	1140 N	618	-0-	-522	-0-	618	2			Y	-0-		-0-
12	1147 N	965	-0-	-182	-0-	965	2			Y	-0-		-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT		-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590													
08	806 N	648	-0-	-158	-0-	648	2			N	-0-		-0-
09	750 N	606	-0-	-144	-0-	606	2			N	-0-		-0-
10	713 N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-		-0-
11	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-		-0-
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-		-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754													
08	3100 N	303	-0-	-2797	3953	303	2			Y	-0-		-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	953					Y	-0-		-0-
10	964 N	11	-0-	-953	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
11	300 N	11	-0-	-289	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-		-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903													
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-		-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-		-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-		-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791													
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-		-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-		-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-		-0-
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-		-0-
12	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-		-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603													
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-		-0-
09	1680 N	1222	-0-	-458	-0-	1222	2			N	-0-		-0-
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-		-0-
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-		-0-
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-		-0-
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014													
08	2170 X	1580	-0-	-590	-0-	1580	2			Y	-0-		-0-
09	2100 X	1312	-0-	-788	-0-	1312	2			Y	-0-		-0-
10	2170 X	1160	-0-	-1010	-0-	1160	2			Y	-0-		-0-
11	2010 X	996	-0-	-1014	-0-	996	2			Y	-0-		-0-
12	2077 X	1306	-0-	-771	-0-	1306	2			Y	-0-		-0-
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2573 N	2295	-0-	-278	-0-	2295	2			Y	-0-			-0-
09	2280 N	2162	-0-	-118	-0-	2162	2			Y	-0-			-0-
10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-			-0-
11	2220 N	774	-0-	-1446	-0-	774	2			Y	-0-			-0-
12	2232 N	1403	-0-	-829	-0-	1403	2			Y	-0-			-0-
01	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167														
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996														
08	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
09	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
10	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
11	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
12	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			-0-
EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161														
08	3100 N	2066	-0-	-1034	1516	2066	2			Y	-0-			-0-
09	3000 N	2091	-0-	-909	607	2091	2			Y	-0-			-0-
10	2628 N	2021	-0-	-607	-0-	2021	2			Y	-0-			-0-
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-			-0-
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-			-0-
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305														
08	682 X	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-			-0-
09	660 X	474	-0-	-186	-0-	474	2			N	-0-			-0-
10	682 X	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-			-0-
11	660 X	409	-0-	-251	-0-	409	2			N	-0-			-0-
12	682 X	469	-0-	-213	-0-	469	2			N	-0-			-0-
01	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891														
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-			-0-
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072														
08	3100 N	2600	-0-	-500	3651	2600	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	2473	-0-	-527	3124	2473	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	2489	-0-	-611	2513	2489	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	2432	-0-	-568	1945	2432	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	2040	-0-	-1060	885	2040	2			N	-0-			-0-
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918														
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 AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		Y	-0-				-0-
09	1800 N	1493	-0-	-307	-0-	1493	2		Y	-0-				-0-
10	1860 N	1643	-0-	-217	-0-	1643	2		Y	-0-				-0-
11	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1397	2		Y	-0-				-0-
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		Y	-0-				-0-
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842														
08	3100 N	1673	-0-	-1427	4322	1673	2		Y	-0-				-0-
09	3000 N	2487	-0-	-513	3809	2487	2		Y	-0-				-0-
10	3100 N	1866	-0-	-1234	2575	1866	2		Y	-0-				-0-
11	3000 N	2607	-0-	-393	2182	2607	2		Y	-0-				-0-
12	3100 N	2308	-0-	-792	1390	2308	2		Y	-0-				-0-
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295														
08	5022 X	3675	-0-	-1347	-0-	3675	2		Y	-0-				-0-
09	4860 X	3515	-0-	-1345	-0-	3515	2		Y	-0-				-0-
10	4681 X	3758	-0-	-923	-0-	3758	2		Y	-0-				-0-
11	4020 X	3626	-0-	-394	-0-	3626	2		Y	-0-				-0-
12	4030 X	3535	-0-	-495	-0-	3535	2		Y	-0-				-0-
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				Y	NO RPT				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646														
08	3100 N	2332	-0-	-768	4529	2332	2		N	-0-				-0-
09	3000 N	2162	-0-	-838	3691	2161	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	3100 N	2484	-0-	-616	3075	2484	2		N	-0-				-0-
11	3000 N	2508	-0-	-492	2583	2508	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	2757	-0-	-343	2240	2757	2		N	-0-				-0-
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652														
08	2666 N	1889	-0-	-777	-0-	1889	2		N	-0-				-0-
09	1800 N	1570	-0-	-230	-0-	1570	2		N	-0-				-0-
10	2635 N	1918	-0-	-717	-0-	1918	2		N	-0-				-0-
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-				-0-
12	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-				-0-
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796														
08	2945 X	2943	-0-	-2	-0-	2943	2		Y	-0-				-0-
09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		Y	-0-				-0-
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		Y	-0-				-0-
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		Y	-0-				-0-
12	3534 X	3228	-0-	-306	-0-	3228	2		Y	-0-				-0-
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				Y	NO RPT				-0-
GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508														
08	1767 N	812	-0-	-955	-0-	812	2		Y	-0-				-0-
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		Y	-0-				-0-
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		Y	-0-				-0-
11	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		Y	-0-				-0-
12	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		Y	-0-				-0-
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-				Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1116 N	964	-0-	-152	-0-	964	2			Y	-0-			-0-
09	930 N	803	-0-	-127	-0-	803	2			Y	-0-			-0-
10	1178 N	800	-0-	-378	-0-	800	2			Y	-0-			-0-
11	930 N	702	-0-	-228	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
12	837 N	683	-0-	-154	-0-	683	2			Y	-0-			-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862														
08	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			Y	-0-			-0-
09	4530 X	4059	-0-	-471	-0-	4059	2			Y	-0-			-0-
10	4867 X	3269	-0-	-1598	-0-	3269	2			Y	-0-			-0-
11	4710 X	1949	-0-	-2761	-0-	1949	2			Y	-0-			-0-
12	4867 X	2946	-0-	-1921	-0-	2946	2			Y	-0-			-0-
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT			-0-
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581														
08	5258 X	3053	-0-	-2205	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
09	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-			-0-
10	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
11	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
12	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
01	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713														
08	3100 N	1880	-0-	-1220	871	1880	2			Y	-0-			-0-
09	2700 N	1829	-0-	-871	-0-	1829	2			Y	-0-			-0-
10	2046 N	1920	-0-	-126	-0-	1920	2			Y	-0-			-0-
11	1830 N	1611	-0-	-219	-0-	1611	2			Y	-0-			-0-
12	1891 N	1668	-0-	-223	-0-	1668	2			Y	-0-			-0-
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702														
08	3131 X	2924	-0-	-207	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-			-0-
10	2914 X	2467	-0-	-447	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-			-0-
12	3286 X	2435	-0-	-851	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817														
08	3100 N	2556	-0-	-544	6563	2556	2			Y	-0-			-0-
09	3000 N	2514	-0-	-486	6077	2514	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	2629	-0-	-471	5606	2629	2			Y	-0-			-0-
11	3000 N	2496	-0-	-504	5102	2496	2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	2523	-0-	-577	4525	2523	2			Y	-0-			-0-
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	1890					Y	NO RPT			-0-
BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536														
08	2211 N	1946	-0-	-265	-0-	1946	2			Y	-0-			-0-
09	2370 N	1732	-0-	-638	-0-	1732	2			Y	-0-			-0-
10	2294 N	1839	-0-	-455	-0-	1839	2			Y	-0-			-0-
11	1890 N	1781	-0-	-109	-0-	1781	2			Y	-0-			-0-
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-			-0-
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-				-0-
09	930 N	771	-0-	-159	-0-	771	2		N	-0-				-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-				-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-				-0-
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-				-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT				-0-

EPPE, FRED R.													WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782	
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		Y	-0-				-0-
09	1170 N	960	-0-	-210	-0-	960	2		Y	-0-				-0-
10	1209 N	991	-0-	-218	-0-	991	2		Y	-0-				-0-
11	1170 N	917	-0-	-253	-0-	917	2		Y	-0-				-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		Y	-0-				-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT				-0-

COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890	
08	3100 N	2283	-0-	-817	-0-	2283	2		Y	-0-				-0-
09	3000 N	2891	-0-	-109	-0-	2891	2		Y	-0-				-0-
10	3100 N	1564	-0-	-1536	-0-	1564	2		Y	-0-				-0-
11	3000 N	2646	-0-	-354	-0-	2646	2		Y	-0-				-0-
12	2573 N	2039	-0-	-534	-0-	2039	2		Y	-0-				-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				Y	NO RPT				-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1													WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872	
08	1984 N	1590	-0-	-394	-0-	1590	2		N	-0-				-0-
09	1800 N	1675	-0-	-125	-0-	1675	2		N	-0-				-0-
10	1829 N	1813	-0-	-16	-0-	1813	2		N	-0-				-0-
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-				-0-
12	1736 N	1433	-0-	-303	-0-	1433	2		N	-0-				-0-
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT				-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016	
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-				-0-
09	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2		Y	-0-				-0-
10	806 N	730	-0-	-76	-0-	730	2		Y	-0-				-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		Y	-0-				-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-				-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT				-0-

SIMS, ROBERT													WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564	
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-				-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-				-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-				-0-
11	510 N	399	-0-	-111	-0-	399	2		N	-0-				-0-
12	527 N	279	-0-	-248	-0-	279	2		N	-0-				-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT				-0-

FAILS GAS UNIT													WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702	
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		Y	-0-				-0-
09	1890 N	1842	-0-	-48	-0-	1842	2		Y	-0-				-0-
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		Y	-0-				-0-
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		Y	-0-				-0-
12	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2		Y	-0-				-0-
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310											
GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #: 21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11004 - 11519			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE											
08	1085 N	239	-0-	-846	-0-	239	2			Y	-0-			-0-											
09	960 N	700	-0-	-260	-0-	700	2			Y	-0-			-0-											
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-			-0-											
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-			-0-											
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-			-0-											
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			-0-											
BELL GAS UNIT														WELL #: 11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11334 - 11682			
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-											
09	600 N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-			-0-											
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-											
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-											
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-											
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-											
MCSWANE GAS UNIT														WELL #: 11		RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088		PERF.10980 - 12860			
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-			-0-											
09	2460 N	2451	-0-	-9	-0-	2451	2			N	-0-			-0-											
10	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			-0-											
11	2610 N	2467	-0-	-143	-0-	2467	2			N	-0-			-0-											
12	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			-0-											
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-											
LARSON "A" II GAS UNIT														WELL #: 10		RRCID -> 223848		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11290 - 12880			
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-											
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			-0-											
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-											
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-											
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-											
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-											
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														WELL #: 7		RRCID -> 223850		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12958		PERF.11332 - 12821			
08	3100 N	1253	-0-	-1847	469	1253	2			N	-0-			-0-											
09	2563 N	2094	-0-	-469	-0-	2094	2			N	-0-			-0-											
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			-0-											
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			-0-											
12	2170 N	1917	-0-	-253	-0-	1917	2			N	-0-			-0-											
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			-0-											
FAILS GAS UNIT														WELL #: 5		RRCID -> 223851		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF.11206 - 12772			
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-			-0-											
09	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1398	2			Y	-0-			-0-											
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-			-0-											
11	1470 N	706	-0-	-764	-0-	706	2			Y	-0-			-0-											
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-			-0-											
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			-0-											
BELL GAS UNIT														WELL #: 9		RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11194 - 12942			
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-			-0-											
09	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			-0-											
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			-0-											
11	2250 N	2239	-0-	-11	-0-	2239	2			N	-0-			-0-											
12	2170 N	1667	-0-	-503	-0-	1667	2			N	-0-			-0-											
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
MCWATERS, T. H.										WELL #: 27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8375 - 12802	
M	0	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	
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				Y	-0-					-0-	
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2				Y	-0-					-0-	
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-	
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2				Y	-0-					-0-	
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				Y	-0-					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735		PERF. 11296 - 12624	
08		3100 N	1025	-0-	-2075	-0-	941	1025	2			N	-0-					-0-	
09		3000 N	2441	-0-	-559	-0-	382	2441	2			N	-0-					-0-	
10		3026 N	2644	-0-	-382	-0-		2644	2			N	-0-					-0-	
11		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		2272	2			N	-0-					-0-	
12		2511 N	1947	-0-	-564	-0-		1947	2			N	-0-					-0-	
01		2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-						N	NO RPT					-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 224249		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12943		PERF. 11204 - 12786	
08		3069 X	2819	-0-	-250	-0-	2819	2				N	-0-					-0-	
09		2970 X	2506	-0-	-464	-0-		2506	2			N	-0-					-0-	
10		3069 X	2843	-0-	-226	-0-		2843	2			N	-0-					-0-	
11		2880 X	2873	-0-	-7	-0-		2873	2			N	-0-					-0-	
12		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-		2831	2			N	-0-					-0-	
01		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-						N	NO RPT					-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 224251		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12852		PERF. 11506 - 12706	
08		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2				N	-0-					-0-	
09		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		3286	2			N	-0-					-0-	
10		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-		3343	2			N	-0-					-0-	
11		3150 X	3123	-0-	-27	-0-		3123	2			N	-0-					-0-	
12		3410 X	2807	-0-	-603	-0-		2807	2			N	-0-					-0-	
01		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 11113 - 12602	
08		1302 N	982	-0-	-320	-0-	982	2				N	-0-					-0-	
09		1110 N	1097	-0-	-13	-0-		1097	2			N	-0-					-0-	
10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		1013	2			N	-0-					-0-	
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-		993	2			N	-0-					-0-	
12		1147 N	970	-0-	-177	-0-		970	2			N	-0-					-0-	
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-						N	NO RPT					-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690		PERF. 11300 - 12523	
08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2				Y	-0-					-0-	
09		2100 N	1686	-0-	-414	-0-		1686	2			Y	-0-					-0-	
10		1922 N	1811	-0-	-111	-0-		1811	2			Y	-0-					-0-	
11		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		1782	2			Y	-0-					-0-	
12		1736 N	1695	-0-	-41	-0-		1695	2			Y	-0-					-0-	
01		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 23		RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 11078 - 12940	
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2				Y	-0-					-0-	
09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		2170	2			Y	-0-					-0-	
10		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		1728	2			Y	-0-					-0-	
11		1590 N	1244	-0-	-346	-0-		1244	2			Y	-0-					-0-	
12		1984 N	1181	-0-	-803	-0-		1181	2			Y	-0-					-0-	
01		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-						Y	NO RPT					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2							-0-
09	960 N	871	-0-	-89	-0-	871 2							-0-
10	1054 N	732	-0-	-322	-0-	732 2							-0-
11	1110 N	651	-0-	-459	-0-	651 2							-0-
12	899 N	860	-0-	-39	-0-	860 2							-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-								-0-
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584													
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	674 2	4 9	N		4	4 8		-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	666 2	6 9	N		5	5 8		-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	742 2	3 9	N		3	3 8		-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	713 2	2 9	N		2	2 8		-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	727 2	1 9	N		1	1 8		-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-								-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772													
08	4185 X	3407	-0-	-778	-0-	3407 2			Y	-0-			-0-
09	3960 X	3091	-0-	-869	-0-	3091 2			Y	-0-			-0-
10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460 2			Y	-0-			-0-
11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 2			Y	-0-			-0-
12	3410 X	2784	-0-	-626	-0-	2784 2			Y	-0-			-0-
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				Y	NO RPT			-0-
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587													
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2			N	-0-			-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2			N	-0-			-0-
10	1147 N	955	-0-	-192	-0-	955 2			N	-0-			-0-
11	1290 N	995	-0-	-295	-0-	995 2			N	-0-			-0-
12	1178 N	972	-0-	-206	-0-	972 2			N	-0-			-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664													
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053 2	1 9	N		1	1 8		-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1031 2	1 9	N		1	1 8		-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			N	-0-			-0-
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2			N	-0-			-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2			N	-0-			-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743													
08	1333 N	589	-0-	-744	-0-	589 2			N	-0-			-0-
09	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1008 2			N	-0-			-0-
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2			N	-0-			-0-
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2			N	-0-			-0-
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2			N	-0-			-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594													
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2			N	-0-			-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-			-0-
10	620 N	512	-0-	-108	-0-	512 2			N	-0-			-0-
11	600 N	431	-0-	-169	-0-	431 2			N	-0-			-0-
12	620 N	460	-0-	-160	-0-	460 2			N	-0-			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	403 X	4	-0-	-399	-0-	4	2		N	-0-				-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-				-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-				-0-
11	390 X	92	-0-	-298	-0-	92	2		N	-0-				-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 10864 - 12916														
08	3100 N	2121	-0-	-979	5597	2121	2		N	-0-				-0-
09	3000 N	2102	-0-	-898	4699	2102	2		N	-0-				-0-
10	3100 N	2171	-0-	-929	3770	2171	2		N	-0-				-0-
11	3000 N	2102	-0-	-898	2872	2102	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	1893	-0-	-1207	1665	1893	2		N	-0-				-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	146				N	NO RPT				-0-
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11044 - 12582														
08	2635 X	2126	-0-	-509	-0-	2126	2		N	-0-				-0-
09	2550 X	2311	-0-	-239	-0-	2311	2		N	-0-				-0-
10	2635 X	2492	-0-	-143	-0-	2492	2		N	-0-				-0-
11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-				-0-
12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-				-0-
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT				-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF. 10592 - 11652														
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-				-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-				-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-				-0-
11	600 N	543	-0-	-57	-0-	543	2		N	-0-				-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-				-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 11258 - 12666														
08	2821 X	2709	-0-	-112	-0-	2709	2		N	-0-				-0-
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		N	-0-				-0-
10	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-				-0-
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-				-0-
12	2852 X	2819	-0-	-33	-0-	2819	2		N	-0-				-0-
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT				-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838														
08	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		Y	-0-				-0-
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		Y	-0-				-0-
10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		Y	-0-				-0-
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		Y	-0-				-0-
12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		Y	-0-				-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 11168 - 12738														
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	870 N	835	-0-	-35	-0-	834	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	1023 N	807	-0-	-216	-0-	807	2		N	-0-				-0-
11	990 N	746	-0-	-244	-0-	746	2		N	-0-				-0-
12	868 N	758	-0-	-110	-0-	758	2		N	-0-				-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906													
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		
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2	N	-0-			-0-		
09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2	N	-0-			-0-		
10	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2	N	-0-			-0-		
11	3000 X	2559	-0-	-441	-0-	2559 2	N	-0-			-0-		
12	3100 X	2917	-0-	-183	-0-	2917 2	N	-0-			-0-		
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-		N	NO RPT			-0-		
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570													
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1632 2	2 9 N	2	2 8		-0-		
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1503 2	2 9 N	2	2 8		-0-		
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442 2	1 9 N	1	1 8		-0-		
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1349 2	1 9 N	1	1 8		-0-		
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-			-0-		
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT			-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713													
08	3069 X	2597	-0-	-472	-0-	2597 2	Y	-0-			-0-		
09	2970 X	2346	-0-	-624	-0-	2346 2	Y	-0-			-0-		
10	2852 X	2033	-0-	-819	-0-	2033 2	Y	-0-			-0-		
11	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2	Y	-0-			-0-		
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	Y	-0-			-0-		
01	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-		Y	NO RPT			-0-		
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765													
08	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2	Y	-0-			-0-		
09	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2	Y	-0-			-0-		
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2	Y	-0-			-0-		
11	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2	Y	-0-			-0-		
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2	Y	-0-			-0-		
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-		Y	NO RPT			-0-		
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801													
08	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2	N	-0-			-0-		
09	2100 N	1558	-0-	-542	-0-	1558 2	N	-0-			-0-		
10	2015 N	1110	-0-	-905	-0-	1110 2	N	-0-			-0-		
11	2100 N	397	-0-	-1703	-0-	397 2	N	-0-			-0-		
12	1612 N	785	-0-	-827	-0-	785 2	N	-0-			-0-		
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT			-0-		
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168													
08	2544 N	2212	-0-	-332	-0-	2212 2	Y	-0-			-0-		
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2	Y	-0-			-0-		
10	2635 X	2225	-0-	-410	-0-	2225 2	Y	-0-			-0-		
11	2550 X	1937	-0-	-613	-0-	1937 2	Y	-0-			-0-		
12	2635 X	2139	-0-	-496	-0-	2139 2	Y	-0-			-0-		
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-		Y	NO RPT			-0-		
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837													
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-			-0-		
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2	N	-0-			-0-		
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2	N	-0-			-0-		
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-		
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			-0-		
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 227289														
COMPL. DATE 12/24/2006														
TOTAL DEPTH 12350														
PERF.10852 - 11969														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-				-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-				-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-				-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2		Y	-0-				-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-				-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT				-0-
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 227297														
COMPL. DATE 12/16/2006														
TOTAL DEPTH 13082														
PERF.10772 - 13000														
08	3100 N	2250	-0-	-850	3546	2250	2		N	-0-				-0-
09	3000 N	2174	-0-	-826	2720	2174	2		N	-0-				-0-
10	3100 N	2264	-0-	-836	1884	2264	2		N	-0-				-0-
11	3000 N	2179	-0-	-821	1063	2179	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	2264	-0-	-836	227	2264	2		N	-0-				-0-
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT				-0-
SIMS, ROBERT														
WELL #: 4														
RRCID -> 228078														
COMPL. DATE 01/05/2007														
TOTAL DEPTH 11650														
PERF.10088 - 11120														
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-				-0-
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-				-0-
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-				-0-
11	780 N	554	-0-	-226	-0-	554	2		N	-0-				-0-
12	806 N	281	-0-	-525	-0-	281	2		N	-0-				-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 228549														
COMPL. DATE 03/23/2007														
TOTAL DEPTH 13060														
PERF.10642 - 12810														
08	1116 N	136	-0-	-980	-0-	136	2		Y	-0-				-0-
09	690 N	81	-0-	-609	-0-	81	2		Y	-0-				-0-
10	403 N	81	-0-	-322	-0-	81	2		Y	-0-				-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2		Y	-0-				-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-				-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 20														
RRCID -> 228866														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13190														
PERF.10447 - 13161														
08	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2		Y	-0-				-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-				-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-				-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-				-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-				-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 24														
RRCID -> 228962														
COMPL. DATE 04/04/2007														
TOTAL DEPTH 12730														
PERF.11092 - 12612														
08	3100 N	1951	-0-	-1149	19	1951	2		N	-0-				-0-
09	3000 N	3125	-0-	125	144	3125	2		N	-0-				-0-
10	2471 N	2327	-0-	-144	-0-	2327	2		N	-0-				-0-
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-				-0-
12	2232 X	2073	-0-	-159	-0-	2073	2		N	-0-				-0-
01	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 228963														
COMPL. DATE 02/09/2007														
TOTAL DEPTH 13120														
PERF. 8078 - 12710														
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-				49
09	360 N	101	-0-	-259	-0-	101	2		N	-0-				49
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				49
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-				49
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-				49
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				49

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654													
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	
08	3100 N	1896	-0-	-1204	2121	1896	2	N	-0-			-0-	
09	3000 N	2184	-0-	-816	1305	2184	2	N	-0-			-0-	
10	3100 N	2114	-0-	-986	319	2114	2	N	-0-			-0-	
11	2223 N	1904	-0-	-319	-0-	1904	2	N	-0-			-0-	
12	2263 N	2175	-0-	-88	-0-	2175	2	N	-0-			-0-	
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			-0-	
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320													
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2	N	-0-			-0-	
09	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2	N	-0-			-0-	
10	2511 X	1883	-0-	-628	-0-	1883	2	N	-0-			-0-	
11	2430 X	1457	-0-	-973	-0-	1457	2	N	-0-			-0-	
12	2511 X	2321	-0-	-190	-0-	2321	2	N	-0-			-0-	
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642													
08	3875 X	3278	-0-	-597	-0-	3278	2	N	-0-			-0-	
09	3510 X	3489	-0-	-21	-0-	3489	2	N	-0-			-0-	
10	3627 X	3402	-0-	-225	-0-	3402	2	N	-0-			-0-	
11	3510 X	3181	-0-	-329	-0-	3181	2	N	-0-			-0-	
12	3596 X	2950	-0-	-646	-0-	2950	2	N	-0-			-0-	
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			-0-	
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733													
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	Y	-0-			-0-	
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	Y	-0-			-0-	
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	Y	-0-			-0-	
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	Y	-0-			-0-	
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	Y	-0-			-0-	
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT			-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662													
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2	N	-0-			-0-	
09	510 N	399	-0-	-111	-0-	399	2	N	-0-			-0-	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-	
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-	
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2	N	-0-			-0-	
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-	
FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924													
08	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2	N	-0-			-0-	
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-			-0-	
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-			-0-	
11	1500 N	1470	-0-	-30	-0-	1470	2	N	-0-			-0-	
12	1736 N	1351	-0-	-385	-0-	1351	2	N	-0-			-0-	
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			-0-	
FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757													
08	2883 X	2540	-0-	-343	-0-	2540	2	Y	-0-			-0-	
09	2790 X	2254	-0-	-536	-0-	2254	2	Y	-0-			-0-	
10	2883 X	2662	-0-	-221	-0-	2662	2	Y	-0-			-0-	
11	2790 X	2787	-0-	-3	-0-	2787	2	Y	-0-			-0-	
12	2728 X	2574	-0-	-154	-0-	2574	2	Y	-0-			-0-	
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	229423	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL	DEPTH	13035	PERF.11578	-	12892					
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2133	N	2118	-0-	-15	-0-			2118	2			N	-0-					-0-	
09	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-			2845	2			N	-0-					-0-	
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-			2786	2			N	-0-					-0-	
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-			2451	2			N	-0-					-0-	
12	2542	N	1645	-0-	-897	-0-			1645	2			N	-0-					-0-	
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-							N	NO RPT					-0-	
THOMPSON, C. C.				WELL #:	26	RRCID ->	229551	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL	DEPTH	12811	PERF.11320	-	13096					
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-			1476	2			Y	-0-					-0-	
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-			1283	2			Y	-0-					-0-	
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-			1606	2			Y	-0-					-0-	
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-			1326	2			Y	-0-					-0-	
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-			1362	2			Y	-0-					-0-	
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-							Y	NO RPT					-0-	
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	229674	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL	DEPTH	12390	PERF.11706	-	12180					
08	3100	N	2757	-0-	-343	7597			2757	2			Y	-0-					-0-	
09	3000	N	2583	-0-	-417	7180			2583	2			Y	-0-					-0-	
10	3100	N	2705	-0-	-395	6785			2705	2			Y	-0-					-0-	
11	3000	N	2881	-0-	-119	6666			2881	2			Y	-0-					-0-	
12	3100	N	2827	-0-	-273	6393			2827	2			Y	-0-					-0-	
01	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	3696							Y	NO RPT					-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	229717	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL	DEPTH	12793	PERF.11029	-	12616					
08	3100	N	2822	-0-	-278	2364			2822	2			Y	-0-					-0-	
09	4015	X	1651	-0-	-2364	-0-			1651	2			Y	-0-					-0-	
10	2883	X	1766	-0-	-1117	-0-			1766	2			Y	-0-					-0-	
11	2790	X	1776	-0-	-1014	-0-			1776	2			Y	-0-					-0-	
12	2883	X	1840	-0-	-1043	-0-			1840	2			Y	-0-					-0-	
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-							Y	NO RPT					-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	229849	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.11217	-	12180					
08	3100	N	1758	-0-	-1342	1280			1758	2			N	-0-					-0-	
09	2894	N	1614	-0-	-1280	-0-			1614	2			N	-0-					-0-	
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-			2831	2			N	-0-					-0-	
11	1710	N	824	-0-	-886	-0-			824	2			N	-0-					-0-	
12	1674	N	1359	-0-	-315	-0-			1359	2			N	-0-					-0-	
01	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-							N	NO RPT					-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	229862	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL	DEPTH	12389	PERF.11416	-	12188					
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-			1048	2			Y	-0-					-0-	
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-			1941	2			Y	-0-					-0-	
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-			2011	2			Y	-0-					-0-	
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-			1733	2			Y	-0-					-0-	
12	2015	N	1345	-0-	-670	-0-			1345	2			Y	-0-					-0-	
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-							Y	NO RPT					-0-	
GILLIAM, J. A. GU II				WELL #:	9	RRCID ->	229886	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.11050	-	12472					
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-			1664	2			Y	-0-					-0-	
09	1590	N	1545	-0-	-45	-0-			1545	2			Y	-0-					-0-	
10	1705	N	1558	-0-	-147	-0-			1558	2			Y	-0-					-0-	
11	1620	N	1452	-0-	-168	-0-			1452	2			Y	-0-					-0-	
12	1612	N	1478	-0-	-134	-0-			1478	2			Y	-0-					-0-	
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-							Y	NO RPT					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY																						
FAILS GAS UNIT																						
										WELL #:		15	RRCID ->	229896	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL	DEPTH	12843	PERF.11486	-	12660
M	0	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					
08		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-					
09		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-					
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-					
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-					
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-					
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-					
WILBURN										WELL #:		6	RRCID ->	229899	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL	DEPTH	12184	PERF.11332	-	12092
08		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-					
09		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-					
10		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-					
11		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-					
12		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-					
01		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-					
BRASELTON										WELL #:		1	RRCID ->	229917	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL	DEPTH	13375	PERF.11254	-	13330
08		1116 N	875	-0-	-241	-0-	875	2			N	-0-					-0-					
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-					
10		1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					-0-					
11		840 N	761	-0-	-79	-0-	761	2			N	-0-					-0-					
12		899 N	493	-0-	-406	-0-	493	2			N	-0-					-0-					
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-					
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		15	RRCID ->	229925	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL	DEPTH	12846	PERF.11260	-	12744
08		1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1211	2			N	-0-					-0-					
09		1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1154	2			N	-0-					-0-					
10		1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-					-0-					
11		1170 N	992	-0-	-178	-0-	992	2			N	-0-					-0-					
12		1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			N	-0-					-0-					
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-					
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		13	RRCID ->	229927	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.11738	-	13007
08		465 N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					-0-					
09		480 N	315	-0-	-165	-0-	315	2			N	-0-					-0-					
10		527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-					
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-					
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-					
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-					
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		13	RRCID ->	229965	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL	DEPTH	12774	PERF.11028	-	12586
08		1085 N	943	-0-	-142	-0-	943	2			Y	-0-					-0-					
09		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-					
10		930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-					-0-					
11		900 N	892	-0-	-8	-0-	892	2			Y	-0-					-0-					
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-					
01		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-					
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #:		18	RRCID ->	229967	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL	DEPTH	13279	PERF.10442	-	13058
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-					
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-					
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-					
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-					
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-					
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1891 N	1586	-0-	-305	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
10	1581 N	1368	-0-	-213	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
11	1530 N	1520	-0-	-10	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
12	1767 N	1608	-0-	-159	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294														
08	620 N	495	-0-	-125	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-			-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-			-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-			-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534														
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
12	527 N	265	-0-	-262	-0-	265	2			N	-0-			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438														
08	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
11	1620 N	1403	-0-	-217	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890														
08	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
11	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748														
08	3100 N	1247	-0-	-1853	450	1247	2			N	-0-			-0-
09	2142 N	1692	-0-	-450	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
12	1736 N	1533	-0-	-203	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2449 X	2263	-0-	-186	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
09	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
10	2759 N	2325	-0-	-434	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
12	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644													
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756													
08	3100 N	2017	-0-	-1083	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
09	2454 N	1773	-0-	-681	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1685	-0-	-265	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784													
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840													
08	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1490	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1782	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1861	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434													
08	589 N	463	-0-	-126	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
09	570 N	435	-0-	-135	-0-	435	2		Y	-0-			-0-
10	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
09	510 N	413	-0-	-97	-0-	413	2			Y	-0-			-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
11	450 N	289	-0-	-161	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628														
08	961 N	619	-0-	-342	-0-	619	2			Y	-0-			-0-
09	780 N	694	-0-	-86	-0-	694	2			Y	-0-			-0-
10	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2			Y	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-			-0-
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	2			Y	-0-			-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760														
08	868 N	390	-0-	-478	-0-	390	2			N	-0-			-0-
09	690 N	544	-0-	-146	-0-	544	2			N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766														
08	3379 X	2975	-0-	-404	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
09	3270 X	2900	-0-	-370	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
10	3379 X	2945	-0-	-434	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-			-0-
12	3007 X	2422	-0-	-585	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956														
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
09	1380 N	585	-0-	-795	-0-	585	2			N	-0-			-0-
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736														
08	3100 N	2531	-0-	-569	-0-	2531	2			Y	-0-			-0-
09	3000 N	2117	-0-	-883	-0-	2117	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	2523	-0-	-577	-0-	2523	2			Y	-0-			-0-
11	3000 N	2350	-0-	-650	-0-	2350	2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	2096	-0-	-1004	-0-	2096	2			Y	-0-			-0-
01	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544														
08	1860 N	1623	-0-	-237	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
09	1710 N	1631	-0-	-79	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2				N	-0-			-0-	
09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2				N	-0-			-0-	
10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2				N	-0-			-0-	
11	3540 X	3350	-0-	-190	-0-	3350 2				N	-0-			-0-	
12	3658 X	3462	-0-	-196	-0-	3462 2				N	-0-			-0-	
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			-0-	
HUDSON "A"															
WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624															
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2				N	-0-			-0-	
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-	
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2				N	-0-			-0-	
11	150 N	81	-0-	-69	-0-	81 2				N	-0-			-0-	
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2				N	-0-			-0-	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-	
GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620															
08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2				Y	-0-			-0-	
09	3000 N	3956	-0-	956	-0-	3956 2				Y	-0-			-0-	
10	3100 N	3228	-0-	128	-0-	1084 2				Y	-0-			-0-	
11	3000 N	2816	-0-	-184	-0-	900 2				Y	-0-			-0-	
12	2713 X	1813	-0-	-900	-0-	1813 2				Y	-0-			-0-	
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WORTHY "A" GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021															
08	558 N	287	-0-	-271	-0-	287 2				Y	-0-			-0-	
09	510 N	303	-0-	-207	-0-	303 2				Y	-0-			-0-	
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2				Y	-0-			-0-	
11	270 N	194	-0-	-76	-0-	194 2				Y	-0-			-0-	
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2				Y	-0-			-0-	
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837															
08	1705 N	1431	-0-	-274	-0-	1431 2				Y	-0-			-0-	
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2				Y	-0-			-0-	
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2				Y	-0-			-0-	
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2				Y	-0-			-0-	
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2				Y	-0-			-0-	
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			-0-	
THOMAS, H.D. ET AL															
WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600															
08	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 2				N	-0-			-0-	
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569 2				N	-0-			-0-	
10	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049 2				N	-0-			-0-	
11	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843 2				N	-0-			-0-	
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 2				N	-0-			-0-	
01	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890															
08	2610 N	1635	-0-	-975	-0-	1635 2				Y	-0-			-0-	
09	1650 N	1579	-0-	-71	-0-	1579 2				Y	-0-			-0-	
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2				Y	-0-			-0-	
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2				Y	-0-			-0-	
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2				Y	-0-			-0-	
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY																
HUDSON "A"																
WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3503 X	3128	-0-	-375	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	3131	-0-	-109	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	3178	-0-	-170	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	3048	-0-	-162	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	3074	-0-	-243	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY "A" GAS UNIT												WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992				
08	775 N	554	-0-	-221	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	870 N	482	-0-	-388	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
10	682 N	478	-0-	-204	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	358	-0-	-182	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT												WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645				
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
09	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
10	2852 X	2768	-0-	-84	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	2534	-0-	-318	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT												WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610				
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
11	1560 N	1096	-0-	-464	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT												WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990				
08	620 X	148	-0-	-472	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	600 X	432	-0-	-168	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
11	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	434 X	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654				
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
COCHRUM GAS UNIT												WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125				
08	3596 X	1312	-0-	-2284	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
09	3480 X	3000	-0-	-480	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-
11	3480 X	2934	-0-	-546	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
12	3596 X	2878	-0-	-718	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																
LARSON "A" II GAS UNIT															WELL #: 8		RRCID -> 233365		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL		DEPTH 12310		PERF.10786 - 12102						
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														
08	3100	N	7378	-0-	4278	4278	7378	2			N	-0-					-0-														
09	3000	N	3051	-0-	51	4329	3051	2			N	-0-					-0-														
10	3100	N	1967	-0-	-1133	3196	1967	2			N	-0-					-0-														
11	5119	X	1923	-0-	-3196	-0-	1923	2			N	-0-					-0-														
12	2573	X	1988	-0-	-585	-0-	1988	2			N	-0-					-0-														
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-														

MCSWANE GAS UNIT															WELL #: 7		RRCID -> 233370		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL		DEPTH 13097		PERF.10808 - 12908						
08	3100	N	2006	-0-	-1094	839	2006	2			N	-0-					-0-														
09	2831	N	1992	-0-	-839	-0-	1992	2			N	-0-					-0-														
10	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	1958	2			N	-0-					-0-														
11	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1877	2			N	-0-					-0-														
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-														
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-														

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															WELL #: 13		RRCID -> 233424		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL		DEPTH 12320		PERF.10830 - 12209						
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-														
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-														
10	1116	N	475	-0-	-641	-0-	475	2			Y	-0-					-0-														
11	1470	N	265	-0-	-1205	-0-	265	2			Y	-0-					-0-														
12	868	N	200	-0-	-668	-0-	200	2			Y	-0-					-0-														
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-														

J. M. POLLARD GAS UNIT															WELL #: 36		RRCID -> 233427		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL		DEPTH 13005		PERF.10715 - 12830						
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-														
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-														
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-														
11	1650	N	1304	-0-	-346	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-														
12	2139	N	1278	-0-	-861	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-														
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-														

BRUMLOW GAS UNIT NO.1															WELL #: 16		RRCID -> 233448		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL		DEPTH 12336		PERF.11303 - 12167						
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-														
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-														
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-														
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-														
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-														
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-														

HUDSON "B" GAS UNIT															WELL #: 9		RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL		DEPTH 13050		PERF.11179 - 11579						
08	3100	N	2222	-0-	-878	1913	2222	2			Y	-0-					-0-														
09	3000	N	2466	-0-	-534	1379	2466	2			Y	-0-					-0-														
10	3100	N	2300	-0-	-800	579	2300	2			Y	-0-					-0-														
11	3000	N	3266	-0-	266	845	3266	2			Y	-0-					-0-														
12	3100	N	3355	-0-	255	1100	3355	2			Y	-0-					-0-														
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	573					Y	NO RPT					-0-														

CAGLE GAS UNIT															WELL #: 17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL		DEPTH 13160		PERF.11429 - 12828						
08	3844	X	3095	-0-	-749	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-														
09	3720	X	3029	-0-	-691	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-														
10	3379	X	2854	-0-	-525	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-														
11	3270	X	1699	-0-	-1571	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-														
12	3131	X	1796	-0-	-1335	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-														
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-														

OIL AND GAS DIVISION														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-					-0-
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-					-0-
10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-					-0-
11	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-					-0-
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	-0-					-0-
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT					-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453														
08	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	2	N	-0-					-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-					-0-
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2	N	-0-					-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2	N	-0-					-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-					-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT					-0-
EPPEs, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149														
08	3100 N	2206	-0-	-894	3318	2206	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2376	-0-	-624	2694	2376	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2307	-0-	-793	1901	2307	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	2202	-0-	-798	1103	2202	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	2193	-0-	-907	196	2193	2	Y	-0-					-0-
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT					-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833														
08	3100 N	2735	-0-	-365	7944	2735	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	2093	-0-	-907	7037	2093	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	2397	-0-	-703	6334	2397	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	2123	-0-	-877	5457	2123	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	2090	-0-	-1010	4447	2090	2	N	-0-					-0-
01	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	2060			N	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880														
08	2852 X	2016	-0-	-836	-0-	2016	2	Y	-0-					-0-
09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2	Y	-0-					-0-
10	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2	Y	-0-					-0-
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2	Y	-0-					-0-
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2	Y	-0-					-0-
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777														
08	3813 X	2479	-0-	-1334	-0-	2479	2	Y	-0-					-0-
09	3690 X	2247	-0-	-1443	-0-	2247	2	Y	-0-					-0-
10	3813 X	3486	-0-	-327	-0-	3486	2	Y	-0-					-0-
11	3390 X	3206	-0-	-184	-0-	3206	2	Y	-0-					-0-
12	2480 X	2349	-0-	-131	-0-	2349	2	Y	-0-					-0-
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT					-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024														
08	3100 N	2685	-0-	-415	6058	2522	2	163 9	N	148	148	1		27
09	3000 N	1764	-0-	-1236	4822	1764	2		N	-0-				27
10	3100 N	2087	-0-	-1013	3809	2087	2		N	-0-				27
11	3000 N	2076	-0-	-924	2885	2076	2		N	-0-				27
12	3100 N	1460	-0-	-1640	1245	1460	2		N	-0-				27
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT				27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-				-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-				-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-				-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-				-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-				-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815	
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-				-0-
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-				-0-
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-				-0-
11	1530 N	1145	-0-	-385	-0-	1145	2			Y	-0-				-0-
12	1550 N	1171	-0-	-379	-0-	1171	2			Y	-0-				-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584	
08	2821 X	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			N	-0-				-0-
09	2700 X	2643	-0-	-57	-0-	2643	2			N	-0-				-0-
10	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-				-0-
11	2640 X	2317	-0-	-323	-0-	2317	2			N	-0-				-0-
12	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-				-0-
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO.1														WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930	
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-				-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-				-0-
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT				-0-
KINDON GAS UNIT #1														WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911	
08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-				-0-
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-				-0-
10	3255 X	3225	-0-	-30	-0-	3225	2			Y	-0-				-0-
11	3150 X	3042	-0-	-108	-0-	3042	2			Y	-0-				-0-
12	3503 X	2648	-0-	-855	-0-	2648	2			Y	-0-				-0-
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT				-0-
HUDSON "A"														WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609	
08	1581 N	1385	-0-	-196	-0-	1385	2			N	-0-				-0-
09	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	1249	2			N	-0-				-0-
10	1426 N	1201	-0-	-225	-0-	1201	2			N	-0-				-0-
11	1350 N	1126	-0-	-224	-0-	1126	2			N	-0-				-0-
12	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	1142	2			N	-0-				-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				-0-
HUDSON "A"														WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682	
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-				-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-				-0-
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-				-0-
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-				-0-
12	1705 N	1368	-0-	-337	-0-	1368	2			N	-0-				-0-
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BRASELTON														
WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
11	1920	N	1516	-0-	-404	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770														
08	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
09	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
10	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
11	1590	N	1282	-0-	-308	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
12	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942														
08	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	2808	2		Y	-0-			-0-
09	2820	X	2681	-0-	-139	-0-	2681	2		Y	-0-			-0-
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		Y	-0-			-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		Y	-0-			-0-
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		Y	-0-			-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				Y	NO RPT			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120														
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		Y	-0-			-0-
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2		Y	-0-			-0-
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	2		Y	-0-			-0-
11	990	N	880	-0-	-110	-0-	880	2		Y	-0-			-0-
12	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2		Y	-0-			-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT			-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938														
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
11	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
12	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842														
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-			-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		N	-0-			-0-
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
12	4030	X	3842	-0-	-188	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				N	NO RPT			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662														
08	1395	X	386	-0-	-1009	-0-	386	2		N	-0-			-0-
09	1350	X	262	-0-	-1088	-0-	262	2		N	-0-			-0-
10	1395	X	279	-0-	-1116	-0-	279	2		N	-0-			-0-
11	1080	X	166	-0-	-914	-0-	166	2		N	-0-			-0-
12	465	X	226	-0-	-239	-0-	226	2		N	-0-			-0-
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	334	-0-	-255	-0-	334 2				Y	-0-		-0-
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 2				Y	-0-		-0-
10	558 N	190	-0-	-368	-0-	190 2				Y	-0-		-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2				Y	-0-		-0-
12	620 N	278	-0-	-342	-0-	278 2				Y	-0-		-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522													
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2				Y	-0-		-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2				Y	-0-		-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2				Y	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2				Y	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2				Y	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582													
08	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535 2				N	-0-		-0-
09	1530 N	1463	-0-	-67	-0-	1463 2				N	-0-		-0-
10	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502 2				N	-0-		-0-
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2				N	-0-		-0-
12	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	1499 2				N	-0-		-0-
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288													
08	837 X	730	-0-	-107	-0-	730 2				Y	-0-		-0-
09	810 X	543	-0-	-267	-0-	543 2				Y	-0-		-0-
10	806 X	649	-0-	-157	-0-	649 2				Y	-0-		-0-
11	780 X	533	-0-	-247	-0-	533 2				Y	-0-		-0-
12	744 X	672	-0-	-72	-0-	672 2				Y	-0-		-0-
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230													
08	3069 X	2840	-0-	-229	-0-	2840 2				Y	-0-		-0-
09	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937 2				Y	-0-		-0-
10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2				Y	-0-		-0-
11	2760 X	1749	-0-	-1011	-0-	1749 2				Y	-0-		-0-
12	3503 X	1569	-0-	-1934	-0-	1569 2				Y	-0-		-0-
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT		-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360													
08	1674 N	1111	-0-	-563	-0-	1111 2				N	-0-		-0-
09	1290 N	1177	-0-	-113	-0-	1177 2				N	-0-		-0-
10	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285 2				N	-0-		-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2				N	-0-		-0-
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2				N	-0-		-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT		-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022													
08	1209 X	585	-0-	-624	-0-	585 2				N	-0-		-0-
09	1080 X	545	-0-	-535	-0-	545 2				N	-0-		-0-
10	527 X	411	-0-	-116	-0-	411 2				N	-0-		-0-
11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 2				N	-0-		-0-
12	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2				N	-0-		-0-
01	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	3656	-0-	556	1144	3656 2				N	-0-		-0-
09	3000 N	3624	-0-	624	1768	3624 2				N	-0-		-0-
10	5343 X	3575	-0-	-1768	-0-	3575 2				N	-0-		-0-
11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2				N	-0-		-0-
12	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2				N	-0-		-0-
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630													
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	724 2	1 9	N			1	1 8	-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	615 2	1 9	N			1	1 8	-0-
10	806 N	627	-0-	-179	-0-	626 2	1 9	N			1	1 8	-0-
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	685 2	1 9	N			1	1 8	-0-
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	641 2		N			-0-		-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N			NO RPT		-0-
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653													
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		Y			-0-		-0-
09	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		Y			-0-		-0-
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		Y			-0-		-0-
11	2010 N	1969	-0-	-41	-0-	1969 2		Y			-0-		-0-
12	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999 2		Y			-0-		-0-
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y			NO RPT		-0-
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378													
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N			-0-		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N			-0-		-0-
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		N			-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N			-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N			-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N			NO RPT		-0-
KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846													
08	1023 N	858	-0-	-165	-0-	858 2		Y			-0-		-0-
09	1890 N	1757	-0-	-133	-0-	1757 2		Y			-0-		-0-
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		Y			-0-		-0-
11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		Y			-0-		-0-
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		Y			-0-		-0-
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y			NO RPT		-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894													
08	1922 N	1367	-0-	-555	-0-	1367 2		N			-0-		-0-
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N			-0-		-0-
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N			-0-		-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N			-0-		-0-
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N			-0-		-0-
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N			NO RPT		-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892													
08	1457 N	1185	-0-	-272	-0-	1185 2		N			-0-		-0-
09	1410 N	1127	-0-	-283	-0-	1127 2		N			-0-		-0-
10	1457 N	965	-0-	-492	-0-	965 2		N			-0-		-0-
11	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	1136 2		N			-0-		-0-
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N			-0-		-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N			NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698													
M	0	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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709													
08	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	1564	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	1777	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			-0-
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110													
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2	Y	-0-			-0-
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2	Y	-0-			-0-
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2	Y	-0-			-0-
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2	Y	-0-			-0-
12	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	2662	2	Y	-0-			-0-
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185													
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2	Y	-0-			-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	2	Y	-0-			-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142													
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878													
08	3100	N	2052	-0-	-1048	2608	2052	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	1871	-0-	-1129	1479	1871	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2080	-0-	-1020	459	2080	2	N	-0-			-0-
11	2350	N	1891	-0-	-459	-0-	1891	2	N	-0-			-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862													
08	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	835	-0-	-545	-0-	835	2	N	-0-			-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	780	-0-	-510	-0-	780	2	N	-0-			-0-
12	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
SCHILL, MARY JANE														
WELL #: 4														
RRCID -> 241745														
COMPL. DATE 07/12/2008														
TOTAL DEPTH 13206														
PERF.11081 - 12152														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2							-0-	
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2							-0-	
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2							-0-	
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2							-0-	
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2							-0-	
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-								-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 241821														
COMPL. DATE 08/30/2008														
TOTAL DEPTH 13170														
PERF.11718 - 12160														
08	3100 N	2287	-0-	-813	993	2287 2							-0-	
09	3000 N	2066	-0-	-934	59	2066 2							-0-	
10	2129 N	2070	-0-	-59	-0-	2070 2							-0-	
11	2220 N	1932	-0-	-288	-0-	1932 2							-0-	
12	2139 N	420	-0-	-1719	-0-	420 2							-0-	
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-								-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 241822														
COMPL. DATE 08/13/2008														
TOTAL DEPTH 12555														
PERF.11566 - 12170														
08	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2							-0-	
09	3600 X	3377	-0-	-223	-0-	3377 2							-0-	
10	3720 X	3330	-0-	-390	-0-	3330 2							-0-	
11	3600 X	2948	-0-	-652	-0-	2948 2							-0-	
12	3720 X	3108	-0-	-612	-0-	3108 2							-0-	
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-								-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 23														
RRCID -> 241833														
COMPL. DATE 08/19/2008														
TOTAL DEPTH 13130														
PERF.10744 - 12846														
08	4619 X	2236	-0-	-2383	-0-	2236 2							-0-	
09	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 2							-0-	
10	3875 X	3003	-0-	-872	-0-	3003 2							-0-	
11	3750 X	2631	-0-	-1119	-0-	2631 2							-0-	
12	4557 X	3076	-0-	-1481	-0-	3076 2							-0-	
01	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-								-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 21														
RRCID -> 241893														
COMPL. DATE 08/09/2008														
TOTAL DEPTH 13149														
PERF.11452 - 12905														
08	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2							-0-	
09	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2							-0-	
10	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2							-0-	
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2							-0-	
12	2046 N	1931	-0-	-115	-0-	1931 2							-0-	
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-								-0-	

NEWSOM, C. A. GAS UNIT														
WELL #: 38														
RRCID -> 243007														
COMPL. DATE 09/10/2008														
TOTAL DEPTH 12969														
PERF.11196 - 12770														
08	3503 X	3372	-0-	-131	-0-	3372 2							-0-	
09	3390 X	3345	-0-	-45	-0-	3345 2							-0-	
10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2							-0-	
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 2							-0-	
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2							-0-	
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-								-0-	

THOMPSON, C. C.														
WELL #: 25														
RRCID -> 243523														
COMPL. DATE 09/25/2008														
TOTAL DEPTH 13113														
PERF.11218 - 12912														
08	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2							-0-	
09	2910 X	2514	-0-	-396	-0-	2514 2							-0-	
10	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2							-0-	
11	3450 X	2727	-0-	-723	-0-	2727 2							-0-	
12	3565 X	1251	-0-	-2314	-0-	1251 2							-0-	
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-								-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310									
HEATON NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 9		RRCID -> 243820		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 12761		PERF.11014 - 12452	
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													
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-			-0-													
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-			-0-													
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-			-0-													
11	690 N	560	-0-	-130	-0-	560 2	N	-0-			-0-													
12	620 N	560	-0-	-60	-0-	560 2	N	-0-			-0-													
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT			-0-													
POLLARD, J. M. GAS UNIT															WELL #: 25		RRCID -> 243824		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13045		PERF.10752 - 12850	
08	3844 X	3724	-0-	-120	-0-	3724 2	Y	-0-			-0-													
09	3720 X	3623	-0-	-97	-0-	3623 2	Y	-0-			-0-													
10	3813 X	3735	-0-	-78	-0-	3735 2	Y	-0-			-0-													
11	3690 X	3562	-0-	-128	-0-	3562 2	Y	-0-			-0-													
12	3813 X	3583	-0-	-230	-0-	3583 2	Y	-0-			-0-													
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-		Y	NO RPT			-0-													
NEWSOM, C. A. ESTATE															WELL #: 32		RRCID -> 243829		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12990		PERF.11056 - 12844	
08	2790 X	2468	-0-	-322	-0-	2468 2	Y	-0-			-0-													
09	2700 X	2392	-0-	-308	-0-	2392 2	Y	-0-			-0-													
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2	Y	-0-			-0-													
11	2400 X	1987	-0-	-413	-0-	1987 2	Y	-0-			-0-													
12	2480 X	2177	-0-	-303	-0-	2177 2	Y	-0-			-0-													
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-		Y	NO RPT			-0-													
HUDSON "B" GAS UNIT															WELL #: 15		RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10838 - 11676	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-													
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-													
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-													
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-													
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-													
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-													
COCHRUM GAS UNIT															WELL #: 17		RRCID -> 244065		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 12471		PERF.10939 - 12093	
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	Y	-0-			-0-													
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	Y	-0-			-0-													
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	Y	-0-			-0-													
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2	Y	-0-			-0-													
12	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350 2	Y	-0-			-0-													
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-		Y	NO RPT			-0-													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 30		RRCID -> 244067		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12995		PERF.11072 - 12750	
08	1829 X	1408	-0-	-421	-0-	1408 2	N	-0-			-0-													
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2	N	-0-			-0-													
10	1736 N	1388	-0-	-348	-0-	1388 2	N	-0-			-0-													
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2	N	-0-			-0-													
12	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	1480 2	N	-0-			-0-													
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT			-0-													
SIMS, ROBERT															WELL #: 5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475		PERF.10510 - 11090	
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-			-0-													
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-			-0-													
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-			-0-													
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-			-0-													
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-			-0-													
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT			-0-													

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-				-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-				-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-				-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-				-0-
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-				-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686														
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-				-0-
09	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1548	2		N	-0-				-0-
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-				-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-				-0-
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-				-0-
01	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556														
08	1829 N	1541	-0-	-288	-0-	1541	2		N	-0-				-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-				-0-
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-				-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-				-0-
12	1829 N	1600	-0-	-229	-0-	1600	2		N	-0-				-0-
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474														
08	1395 X	1378	-0-	-17	-0-	1378	2		N	-0-				-0-
09	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	1192	2		N	-0-				-0-
10	1736 N	1312	-0-	-424	-0-	1312	2		N	-0-				-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-				-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-				-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770														
08	3100 N	2227	-0-	-873	2838	2227	2		Y	-0-				-0-
09	3000 N	2142	-0-	-858	1980	2142	2		Y	-0-				-0-
10	3100 N	2083	-0-	-1017	963	2083	2		Y	-0-				-0-
11	2586 N	1623	-0-	-963	-0-	1623	2		Y	-0-				-0-
12	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		Y	-0-				-0-
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				Y	NO RPT				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629														
08	2542 X	2089	-0-	-453	-0-	2089	2		N	-0-				-0-
09	2460 X	2346	-0-	-114	-0-	2346	2		N	-0-				-0-
10	2356 X	2334	-0-	-22	-0-	2334	2		N	-0-				-0-
11	2280 X	2169	-0-	-111	-0-	2169	2		N	-0-				-0-
12	2418 X	2291	-0-	-127	-0-	2291	2		N	-0-				-0-
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658														
08	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		N	-0-				-0-
09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-				-0-
10	3472 X	2662	-0-	-810	-0-	2662	2		N	-0-				-0-
11	3480 X	2851	-0-	-629	-0-	2851	2		N	-0-				-0-
12	3596 X	2184	-0-	-1412	-0-	2184	2		N	-0-				-0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1333 N	1092	-0-	-241	-0-	1092 2				Y	-0-			-0-
09	1320 N	1105	-0-	-215	-0-	1105 2				Y	-0-			-0-
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2				Y	-0-			-0-
11	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1022 2				Y	-0-			-0-
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2				Y	-0-			-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098														
08	2015 X	1666	-0-	-349	-0-	1666 2				Y	-0-			-0-
09	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2				Y	-0-			-0-
10	2046 X	2007	-0-	-39	-0-	2007 2				Y	-0-			-0-
11	1980 X	1809	-0-	-171	-0-	1809 2				Y	-0-			-0-
12	2139 X	1840	-0-	-299	-0-	1840 2				Y	-0-			-0-
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668														
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2				N	-0-			-0-
09	1830 N	1667	-0-	-163	-0-	1667 2				N	-0-			-0-
10	2077 N	1316	-0-	-761	-0-	1316 2				N	-0-			-0-
11	1380 N	1033	-0-	-347	-0-	1033 2				N	-0-			-0-
12	1736 N	1277	-0-	-459	-0-	1277 2				N	-0-			-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516														
08	3100 N	2612	-0-	-488	3083	2612 2				N	-0-			-0-
09	3000 N	2672	-0-	-328	2755	2672 2				N	-0-			-0-
10	3100 N	2926	-0-	-174	2581	2926 2				N	-0-			-0-
11	3000 N	2617	-0-	-383	2198	2617 2				N	-0-			-0-
12	3100 N	2681	-0-	-419	1779	2681 2				N	-0-			-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	508					N	NO RPT			-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924														
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2				N	-0-			-0-
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2				N	-0-			-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2				N	-0-			-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2				N	-0-			-0-
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2				N	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879														
08	3100 N	2271	-0-	-829	2001	2271 2				Y	-0-			-0-
09	3000 N	1215	-0-	-1785	216	1215 2				Y	-0-			-0-
10	2077 N	1360	-0-	-717	-0-	1360 2				Y	-0-			-0-
11	2010 N	1165	-0-	-845	-0-	1165 2				Y	-0-			-0-
12	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1220 2				Y	-0-			-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310											
GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #: 16		RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 13345		PERF.10600 - 13263			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM											
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE											
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-				-0-											
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		Y	-0-				-0-											
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-				-0-											
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-				-0-											
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-				-0-											
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT				-0-											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															WELL #: 19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11772 - 12250		
08	1426 N	673	-0-	-753	-0-	673	2		Y	-0-				-0-											
09	3000 N	3143	-0-	143	-0-	3143	2		Y	-0-				-0-											
10	1395 N	863	-0-	-532	-0-	863	2		Y	-0-				-0-											
11	3000 N	3818	-0-	818	-0-	3818	2		Y	-0-				-0-											
12	4343 X	3525	-0-	-818	-0-	3525	2		Y	-0-				-0-											
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				Y	NO RPT				-0-											
MCWATTERS, T. H.															WELL #: 29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114		PERF.11494 - 11913		
08	1550 N	1057	-0-	-493	-0-	1057	2		Y	-0-				-0-											
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		Y	-0-				-0-											
10	1457 N	1272	-0-	-185	-0-	1272	2		Y	-0-				-0-											
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		Y	-0-				-0-											
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		Y	-0-				-0-											
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				Y	NO RPT				-0-											
GROSS, RICHARD H. ET AL															WELL #: 17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11572 - 13199		
08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		Y	-0-				-0-											
09	2460 X	2414	-0-	-46	-0-	2414	2		Y	-0-				-0-											
10	2542 X	1913	-0-	-629	-0-	1913	2		Y	-0-				-0-											
11	2940 X	2126	-0-	-814	-0-	2126	2		Y	-0-				-0-											
12	3038 X	2417	-0-	-621	-0-	2417	2		Y	-0-				-0-											
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				Y	NO RPT				-0-											
HARLOW, S. J. GAS UNIT															WELL #: 17		RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10590 - 11735		
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-				-0-											
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-				-0-											
10	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937	2		N	-0-				-0-											
11	1110 N	839	-0-	-271	-0-	839	2		N	-0-				-0-											
12	992 N	796	-0-	-196	-0-	796	2		N	-0-				-0-											
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT				-0-											
EUBANKS UNIT NO. 1															WELL #: 14		RRCID -> 248209		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11261 - 12563		
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-				-0-											
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		Y	-0-				-0-											
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		Y	-0-				-0-											
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		Y	-0-				-0-											
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		Y	-0-				-0-											
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT				-0-											
LARSON "A" II GAS UNIT															WELL #: 7		RRCID -> 249771		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11159 - 12121		
08	1054 N	942	-0-	-112	-0-	942	2		N	-0-				-0-											
09	1110 N	978	-0-	-132	-0-	978	2		N	-0-				-0-											
10	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2		N	-0-				-0-											
11	900 N	709	-0-	-191	-0-	709	2		N	-0-				-0-											
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	2		N	-0-				-0-											
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT				-0-											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 26										RRCID -> 250590		COMPL. DATE 02/11/2009		
										TOTAL		DEPTH 12866		
										PERF.11064		- 12692		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
12	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										RRCID -> 250768		COMPL. DATE 03/04/2009		
										TOTAL		DEPTH 12330		
										PERF.11303		- 11870		
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2		N	-0-			-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										RRCID -> 250821		COMPL. DATE 01/19/2009		
										TOTAL		DEPTH 12981		
										PERF.11579		- 12826		
08	3100	N	2147	-0-	-953	2151	2147	2		N	-0-			-0-
09	4363	X	2212	-0-	-2151	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
10	2449	X	1617	-0-	-832	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
11	2370	X	2041	-0-	-329	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
12	2449	X	1085	-0-	-1364	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										RRCID -> 250994		COMPL. DATE 04/14/2009		
										TOTAL		DEPTH 13195		
										PERF.10862		- 12112		
08	2759	X	2413	-0-	-346	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		Y	-0-			-0-
10	3162	X	2733	-0-	-429	-0-	2733	2		Y	-0-			-0-
11	3060	X	2278	-0-	-782	-0-	2278	2		Y	-0-			-0-
12	3162	X	2142	-0-	-1020	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				Y	NO RPT			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT										RRCID -> 251004		COMPL. DATE 04/25/2009		
										TOTAL		DEPTH 12699		
										PERF.10918		- 12524		
08	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	2713	2		Y	-0-			-0-
09	2970	X	2726	-0-	-244	-0-	2726	2		Y	-0-			-0-
10	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	2992	2		Y	-0-			-0-
11	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	2810	2		Y	-0-			-0-
12	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	2702	2		Y	-0-			-0-
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				Y	NO RPT			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT										RRCID -> 251008		COMPL. DATE 03/12/2009		
										TOTAL		DEPTH 12964		
										PERF.11240		- 12684		
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
09	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
11	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
12	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT										RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		
										TOTAL		DEPTH 12882		
										PERF.11238		- 12708		
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2		N	-0-			-0-
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2		N	-0-			-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2		N	-0-			-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2		N	-0-			-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
S. J. HARLOW GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756		PERF.11004 - 12573	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-		
09		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-		
10		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-		
11		3600 X	3533	-0-	-67	-0-	3533	2			N	-0-					-0-		
12		3751 X	3195	-0-	-556	-0-	3195	2			N	-0-					-0-		
01		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-		
THOMPSON, C. C. GAS UNIT										WELL #: 43		RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151		PERF.10778 - 12940	
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-		
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-		
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-		
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-		
12		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-		
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-		
THOMPSON, C. C. GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 251236		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13137		PERF.11503 - 12992	
08		3100 N	4066	-0-	966	1549	4066	2			Y	-0-					-0-		
09		3000 N	2688	-0-	-312	1237	2688	2			Y	-0-					-0-		
10		3100 N	3288	-0-	188	1425	3288	2			Y	-0-					-0-		
11		4227 X	2802	-0-	-1425	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-		
12		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-		
01		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-		
REED "P" GAS UNIT NO. 1										WELL #: 23		RRCID -> 251241		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 13260		PERF.10812 - 12980	
08		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-		
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-		
10		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-		
11		240 N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					-0-		
12		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-		
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-		
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 251272		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 12809		PERF.11537 - 12728	
08		3441 X	2859	-0-	-582	-0-	2859	2			N	-0-					-0-		
09		3330 X	2839	-0-	-491	-0-	2839	2			N	-0-					-0-		
10		3131 X	2649	-0-	-482	-0-	2649	2			N	-0-					-0-		
11		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-		
12		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-		
01		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-		
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 251293		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12103 - 12856	
08		2573 N	920	-0-	-1653	-0-	920	2			Y	-0-					-0-		
09		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-		
10		1488 N	1257	-0-	-231	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-		
11		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-		
12		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-		
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-		
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 251296		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 13121		PERF.11022 - 12812	
08		1147 N	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-					-0-		
09		1080 N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-					-0-		
10		1085 N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					-0-		
11		930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					-0-		
12		1054 N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					-0-		
01		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712														
M	0	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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
08	3100	N	2052	-0-	-1048	2812	2052	2	N	-0-				-0-
09	3000	N	2090	-0-	-910	1902	2090	2	N	-0-				-0-
10	3100	N	2040	-0-	-1060	842	2040	2	N	-0-				-0-
11	2883	N	2041	-0-	-842	-0-	2041	2	N	-0-				-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-				-0-
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT				-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636														
08	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	1316	2	Y	-0-				-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	Y	-0-				-0-
10	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1319	2	Y	-0-				-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	Y	-0-				-0-
12	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2	Y	-0-				-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508														
08	434	N	183	-0-	-251	-0-	183	2	Y	-0-				-0-
09	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	2	Y	-0-				-0-
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2	Y	-0-				-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-				-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-				-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT				-0-
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718														
08	3038	X	2675	-0-	-363	-0-	2675	2	Y	-0-				-0-
09	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2855	2	Y	-0-				-0-
10	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	2839	2	Y	-0-				-0-
11	2670	X	2660	-0-	-10	-0-	2660	2	Y	-0-				-0-
12	2945	X	2601	-0-	-344	-0-	2601	2	Y	-0-				-0-
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT				-0-
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005														
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	Y	-0-				-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	Y	-0-				-0-
10	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2	Y	-0-				-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	Y	-0-				-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	Y	-0-				-0-
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115														
08	3565	X	2589	-0-	-976	-0-	2589	2	Y	-0-				-0-
09	3240	X	2862	-0-	-378	-0-	2862	2	Y	-0-				-0-
10	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	3027	2	Y	-0-				-0-
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2	Y	-0-				-0-
12	2945	X	2409	-0-	-536	-0-	2409	2	Y	-0-				-0-
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163														
08	3100	N	2419	-0-	-681	5969	2419	2	Y	-0-				-0-
09	3000	N	2237	-0-	-763	5206	2237	2	Y	-0-				-0-
10	3100	N	2313	-0-	-787	4419	2313	2	Y	-0-				-0-
11	3000	N	2217	-0-	-783	3636	2217	2	Y	-0-				-0-
12	3100	N	2256	-0-	-844	2792	2256	2	Y	-0-				-0-
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	467			Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590													
M	0	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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	0	0	0	0	0	0	0
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1650	N	829	-0-	-821	-0-	829	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136													
08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614													
08	3100	N	2147	-0-	-953	2459	2147	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000	N	2303	-0-	-697	1762	2303	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	2264	-0-	-836	926	2264	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2705	N	1779	-0-	-926	-0-	1779	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	2236	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843													
08	3100	N	2617	-0-	-483	3218	2617	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000	N	2206	-0-	-794	2424	2206	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	2315	-0-	-785	1639	2315	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000	N	2543	-0-	-457	1182	2543	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100	N	2338	-0-	-762	420	2338	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564													
08	3100	N	2477	-0-	-623	6242	2477	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000	N	2137	-0-	-863	5379	2137	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	2148	-0-	-952	4427	2148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000	N	1883	-0-	-1117	3310	1883	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100	N	2138	-0-	-962	2348	2138	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	209			Y	NO RPT			-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000													
08	3100	N	2581	-0-	-519	5805	2581	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000	N	2773	-0-	-227	5578	2773	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100	N	3208	-0-	108	5686	3208	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000	N	2374	-0-	-626	5060	2374	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100	N	2883	-0-	-217	4843	2883	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	1991			Y	NO RPT			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205													
08	992	N	761	-0-	-231	-0-	761	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	Y	-0-					-0-
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	Y	-0-					-0-
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	Y	-0-					-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	Y	-0-					-0-
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	Y	-0-					-0-
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT					-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059														
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	171	-0-	-129	-0-	171	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	220	-0-	-121	-0-	220	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2	Y	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT					-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206														
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-					-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	Y	-0-					-0-
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	Y	-0-					-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	Y	-0-					-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT					-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845														
08	3100 N	2112	-0-	-988	-0-	2112	2	Y	-0-					-0-
09	2902 N	1908	-0-	-994	-0-	1908	2	Y	-0-					-0-
10	1984 N	1882	-0-	-102	-0-	1882	2	Y	-0-					-0-
11	2040 N	1857	-0-	-183	-0-	1857	2	Y	-0-					-0-
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	Y	-0-					-0-
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107														
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2	Y	-0-					-0-
09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2	Y	-0-					-0-
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2	Y	-0-					-0-
11	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2	Y	-0-					-0-
12	3782 X	3418	-0-	-364	-0-	3418	2	Y	-0-					-0-
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT					-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668														
08	3059 N	1719	-0-	-1340	-0-	1719	2	Y	-0-					-0-
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	Y	-0-					-0-
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	Y	-0-					-0-
11	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1551	2	Y	-0-					-0-
12	1891 N	1886	-0-	-5	-0-	1886	2	Y	-0-					-0-
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT					-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062														
08	3100 N	3423	-0-	323	323	3423	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	3152	-0-	152	475	3152	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	3641	-0-	541	1016	3641	2	N	-0-					-0-
11	4114 X	3098	-0-	-1016	-0-	3098	2	N	-0-					-0-
12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	N	-0-					-0-
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																	
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II															WELL #: 14			RRCID -> 253251			COMPL. DATE 06/16/2009			TOTAL DEPTH 12477			PERF.11086 - 12408					
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		M		PROD		AMT		CODE		AMT CODE		BALANCE					
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		Y	-0-	-0-																-0-				
09	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	2752	2		Y	-0-	-0-																-0-				
10	2976	X	2190	-0-	-786	-0-	2190	2		Y	-0-	-0-																-0-				
11	2880	X	2772	-0-	-108	-0-	2772	2		Y	-0-	-0-																-0-				
12	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2834	2		Y	-0-	-0-																-0-				
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				Y	NO RPT																	-0-				
COCHRUM GAS UNIT															WELL #: 33			RRCID -> 253257			COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 13281			PERF.10960 - 12936					
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-	-0-																-0-				
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		Y	-0-	-0-																-0-				
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		Y	-0-	-0-																-0-				
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		Y	-0-	-0-																-0-				
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		Y	-0-	-0-																-0-				
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT																	-0-				
KINDON GAS UNIT NO. 1															WELL #: 10			RRCID -> 253277			COMPL. DATE 11/01/2009			TOTAL DEPTH 13170			PERF. 8508 - 12896					
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2		Y	-0-	-0-																-0-				
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2		Y	-0-	-0-																-0-				
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-	-0-																-0-				
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-	-0-																-0-				
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-	-0-																-0-				
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT																	-0-				
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 12			RRCID -> 253364			COMPL. DATE 10/14/2009			TOTAL DEPTH 12285			PERF.11156 - 11848					
08	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	2853	2		N	-0-	-0-																-0-				
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		N	-0-	-0-																-0-				
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-	-0-																-0-				
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		N	-0-	-0-																-0-				
12	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	2928	2		N	-0-	-0-																-0-				
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				N	NO RPT																	-0-				
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															WELL #: 30			RRCID -> 253424			COMPL. DATE 10/02/2009			TOTAL DEPTH 12058			PERF.10660 - 11844					
08	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2		N	-0-	-0-																-0-				
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2		N	-0-	-0-																-0-				
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2		N	-0-	-0-																-0-				
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-	-0-																-0-				
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-	-0-																-0-				
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT																	-0-				
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 20			RRCID -> 253535			COMPL. DATE 11/09/2011			TOTAL DEPTH 12037			PERF.10940 - 11674					
08	651	N	382	-0-	-269	-0-	382	2		Y	-0-	-0-																-0-				
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-	-0-																-0-				
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-	-0-																-0-				
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-	-0-																-0-				
12	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2		Y	-0-	-0-																-0-				
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT																	-0-				
MCSWANE GAS UNIT															WELL #: 12			RRCID -> 253536			COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 13095			PERF.10802 - 12832					
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-	-0-																-0-				
09	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	2		N	-0-	-0-																-0-				
10	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	2		N	-0-	-0-																-0-				
11	720	N	588	-0-	-132	-0-	588	2		N	-0-	-0-																-0-				
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2		N	-0-	-0-																-0-				
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT																	-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	961 N	953	-0-	-8	-0-	953	2		Y	-0-			-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-			-0-
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		Y	-0-			-0-
11	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	2		Y	-0-			-0-
12	1023 N	826	-0-	-197	-0-	826	2		Y	-0-			-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572													
08	6045 X	5407	-0-	-638	-0-	5407	2		Y	-0-			-0-
09	5850 X	5081	-0-	-769	-0-	5081	2		Y	-0-			-0-
10	6045 X	5852	-0-	-193	-0-	5852	2		Y	-0-			-0-
11	5700 X	5591	-0-	-109	-0-	5591	2		Y	-0-			-0-
12	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2		Y	-0-			-0-
01	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				Y	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422													
08	2934 N	1845	-0-	-1089	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
10	1798 N	680	-0-	-1118	-0-	680	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	528	-0-	-1272	-0-	528	2		N	-0-			-0-
12	1829 N	783	-0-	-1046	-0-	783	2		N	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080													
08	3100 N	2926	-0-	-174	1900	2926	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	2209	-0-	-791	1109	2209	2		Y	-0-			-0-
10	3973 X	2864	-0-	-1109	-0-	2864	2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	2791	-0-	-209	-0-	2791	2		Y	-0-			-0-
12	3100 X	2293	-0-	-807	-0-	2293	2		Y	-0-			-0-
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				Y	NO RPT			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077													
08	2372 N	1088	-0-	-1284	-0-	1088	2		Y	-0-			-0-
09	1410 N	1030	-0-	-380	-0-	1030	2		Y	-0-			-0-
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		Y	-0-			-0-
11	1050 N	985	-0-	-65	-0-	985	2		Y	-0-			-0-
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-			-0-
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				Y	NO RPT			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046													
08	3100 N	2034	-0-	-1066	2314	2034	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	2001	-0-	-999	1315	2001	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2090	-0-	-1010	305	2090	2		Y	-0-			-0-
11	2241 N	1936	-0-	-305	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		Y	-0-			-0-
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				Y	NO RPT			-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189													
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
09	3240 X	3124	-0-	-116	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
10	3348 X	3102	-0-	-246	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
11	3240 X	3040	-0-	-200	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
12	3348 X	3182	-0-	-166	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642													
M	0	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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	0	0	0	0	0	0	0
08	3100	N	3023	-0-	-77	5190	3023	2		Y	-0-		-0-
09	3000	N	2948	-0-	-52	5138	2948	2		Y	-0-		-0-
10	3100	N	2959	-0-	-141	4997	2959	2		Y	-0-		-0-
11	3000	N	2916	-0-	-84	4913	2916	2		Y	-0-		-0-
12	3100	N	2827	-0-	-273	4640	2827	2		Y	-0-		-0-
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	2935				Y	NO RPT		-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886													
08	3751	X	3285	-0-	-466	-0-	3285	2		N	-0-		-0-
09	3630	X	2756	-0-	-874	-0-	2756	2		N	-0-		-0-
10	3751	X	2517	-0-	-1234	-0-	2517	2		N	-0-		-0-
11	3630	X	2394	-0-	-1236	-0-	2394	2		N	-0-		-0-
12	3751	X	2355	-0-	-1396	-0-	2355	2		N	-0-		-0-
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				N	NO RPT		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942													
08	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2		N	-0-		-0-
09	2670	X	2391	-0-	-279	-0-	2391	2		N	-0-		-0-
10	2821	X	2490	-0-	-331	-0-	2490	2		N	-0-		-0-
11	2730	X	2664	-0-	-66	-0-	2664	2		N	-0-		-0-
12	2821	X	1845	-0-	-976	-0-	1845	2		N	-0-		-0-
01	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT		-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954													
08	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-		-0-
09	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-		-0-
10	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-		-0-
11	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-		-0-
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-		-0-
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106													
08	3038	X	2370	-0-	-668	-0-	2370	2		Y	-0-		-0-
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		Y	-0-		-0-
10	2728	X	2453	-0-	-275	-0-	2453	2		Y	-0-		-0-
11	2280	X	1534	-0-	-746	-0-	1534	2		Y	-0-		-0-
12	3038	N	2002	-0-	-1036	-0-	2002	2		Y	-0-		-0-
01	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-				Y	NO RPT		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844													
08	2821	X	2673	-0-	-148	-0-	2673	2		Y	-0-		-0-
09	2610	N	2441	-0-	-169	-0-	2441	2		Y	-0-		-0-
10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	2		Y	-0-		-0-
11	2580	N	2063	-0-	-517	-0-	2063	2		Y	-0-		-0-
12	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	2439	2		Y	-0-		-0-
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-				Y	NO RPT		-0-
RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550													
08	2852	X	2263	-0-	-589	-0-	2263	2		Y	-0-		-0-
09	2760	X	2292	-0-	-468	-0-	2292	2		Y	-0-		-0-
10	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		Y	-0-		-0-
11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		Y	-0-		-0-
12	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		Y	-0-		-0-
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1333 N	83	-0-	-1250	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-			-0-
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
12	1333 N	138	-0-	-1195	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077														
08	589 X	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
09	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
10	589 X	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
11	510 X	473	-0-	-37	-0-	473	2			Y	-0-			-0-
12	589 X	468	-0-	-121	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
01	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590														
08	3100 N	1855	-0-	-1245	3716	1855	2			Y	-0-			-0-
09	3000 N	1884	-0-	-1116	2600	1884	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	1887	-0-	-1213	1387	1887	2			Y	-0-			-0-
11	3000 N	1848	-0-	-1152	235	1848	2			Y	-0-			-0-
12	2129 N	1894	-0-	-235	-0-	1894	2			Y	-0-			-0-
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546														
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	649	-0-	-401	-0-	649	2			N	-0-			-0-
10	1085 N	792	-0-	-293	-0-	792	2			N	-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620														
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-			-0-
09	1500 N	919	-0-	-581	-0-	919	2			Y	-0-			-0-
10	2201 N	1374	-0-	-827	-0-	1374	2			Y	-0-			-0-
11	2100 N	849	-0-	-1251	-0-	849	2			Y	-0-			-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-			-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629														
08	3100 N	2565	-0-	-535	6502	2565	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	2404	-0-	-596	5906	2404	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	2547	-0-	-553	5353	2547	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	2519	-0-	-481	4872	2519	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	2182	-0-	-918	3954	2182	2			N	-0-			-0-
01	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	1412					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	1986	-0-	-1114	1116	1986	2		Y	-0-				-0-
09	3000 N	1888	-0-	-1112	4	1888	2		Y	-0-				-0-
10	1927 N	1923	-0-	-4	-0-	1923	2		Y	-0-				-0-
11	1920 N	1810	-0-	-110	-0-	1810	2		Y	-0-				-0-
12	1953 N	1511	-0-	-442	-0-	1511	2		Y	-0-				-0-
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				Y	NO RPT				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940														
08	3100 N	2687	-0-	-413	2536	2687	2		Y	-0-				-0-
09	3000 N	1589	-0-	-1411	1125	1589	2		Y	-0-				-0-
10	3100 N	2233	-0-	-867	258	2233	2		Y	-0-				-0-
11	2610 N	2118	-0-	-492	-0-	2118	2		Y	-0-				-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		Y	-0-				-0-
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-				Y	NO RPT				-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604														
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-				-0-
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-				-0-
10	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	1544	2		N	-0-				-0-
11	1440 N	1247	-0-	-193	-0-	1247	2		N	-0-				-0-
12	1922 N	1521	-0-	-401	-0-	1521	2		N	-0-				-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170														
08	2584 N	1693	-0-	-891	-0-	1693	2		Y	-0-				-0-
09	1710 N	1643	-0-	-67	-0-	1643	2		Y	-0-				-0-
10	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2		Y	-0-				-0-
11	1650 N	1637	-0-	-13	-0-	1637	2		Y	-0-				-0-
12	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2		Y	-0-				-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				Y	NO RPT				-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642														
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-				-0-
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-				-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-				-0-
11	1710 N	1577	-0-	-133	-0-	1577	2		N	-0-				-0-
12	1953 N	1631	-0-	-322	-0-	1631	2		N	-0-				-0-
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692														
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-				-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-				-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-				-0-
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-				-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-				-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT				-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974														
08	3100 N	2042	-0-	-1058	84	2042	2		Y	-0-				-0-
09	1860 N	1329	-0-	-531	-0-	1329	2		Y	-0-				-0-
10	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	1929	2		Y	-0-				-0-
11	1980 N	1766	-0-	-214	-0-	1766	2		Y	-0-				-0-
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		Y	-0-				-0-
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046 X	797	-0-	-1249	-0-	797	2	Y	-0-					-0-
09	1980 X	1601	-0-	-379	-0-	1601	2	Y	-0-					-0-
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	3043	-0-	43	-0-	3043	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	3582	-0-	482	-0-	3582	2	Y	-0-					-0-
01	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536														
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-					-0-
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-	1 9		1 8		-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-					-0-
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT					-0-
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096														
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2	Y	-0-					-0-
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2	Y	-0-					-0-
10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2	Y	-0-					-0-
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	Y	-0-					-0-
12	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2	Y	-0-					-0-
01	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT					-0-
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623														
08	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2	N	-0-					-0-
09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2	N	-0-					-0-
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2	N	-0-					-0-
11	3240 X	3184	-0-	-56	-0-	3184	2	N	-0-					-0-
12	3565 X	3522	-0-	-43	-0-	3522	2	N	-0-					-0-
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT					-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765														
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	Y	-0-					-0-
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2	Y	-0-					-0-
10	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	Y	-0-					-0-
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	Y	-0-					-0-
12	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	1901	2	Y	-0-					-0-
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT					-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586														
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2	N	-0-					-0-
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-					-0-
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-					-0-
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	-0-					-0-
12	1984 N	1566	-0-	-418	-0-	1566	2	N	-0-					-0-
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT					-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922														
08	3100 N	3688	-0-	588	-0-	3688	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2978	-0-	-22	-0-	2978	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3013	-0-	-87	-0-	3013	2	Y	-0-					-0-
11	6519 X	2405	-0-	-4114	-0-	2405	2	Y	-0-					-0-
12	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2	Y	-0-					-0-
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.//		386310							
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														WELL #:		28		RRCID -> 259991		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
08		3100 N	1862	-0-	-1238			1862 2			N	-0-						-0-					
09		3000 N	2204	-0-	-796			2204 2			N	-0-						-0-					
10		2947 N	2117	-0-	-830			2117 2			N	-0-						-0-					
11		1980 N	1980	-0-	-0-			1980 2			N	-0-						-0-					
12		2263 N	1008	-0-	-1255			1008 2			N	-0-						-0-					
01		2108 N	NO RPT	-0-	-2108						N	NO RPT						-0-					
KINDON GAS UNIT NO. 1														WELL #:		18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056	
08		1674 N	1418	-0-	-256			1418 2			Y	-0-						-0-					
09		1594 N	1594	-0-	-0-			1594 2			Y	-0-						-0-					
10		1582 N	1582	-0-	-0-			1582 2			Y	-0-						-0-					
11		1475 N	1475	-0-	-0-			1475 2			Y	-0-						-0-					
12		1768 N	1768	-0-	-0-			1768 2			Y	-0-						-0-					
01		1581 N	NO RPT	-0-	-1581						Y	NO RPT						-0-					
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1														WELL #:		13		RRCID -> 260320		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256	
08		652 N	652	-0-	-0-			652 2			Y	-0-						-0-					
09		690 N	568	-0-	-122			568 2			Y	-0-						-0-					
10		651 N	640	-0-	-11			640 2			Y	-0-						-0-					
11		630 N	476	-0-	-154			476 2			Y	-0-						-0-					
12		613 N	613	-0-	-0-			613 2			Y	-0-						-0-					
01		651 N	NO RPT	-0-	-651						Y	NO RPT						-0-					
C. A. NEWSOM ESTATE														WELL #:		37		RRCID -> 260321		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716	
08		3100 N	1981	-0-	-1119			1981 2			Y	-0-						-0-					
09		3000 N	2329	-0-	-671			2329 2			Y	-0-						-0-					
10		3100 N	1858	-0-	-1242			1858 2			Y	-0-						-0-					
11		2677 N	1998	-0-	-679			1998 2			Y	-0-						-0-					
12		2418 N	1532	-0-	-886			1532 2			Y	-0-						-0-					
01		1860 N	NO RPT	-0-	-1860						Y	NO RPT						-0-					
LARSON "A" II GAS UNIT														WELL #:		14		RRCID -> 260589		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082	
08		2813 N	1403	-0-	-1410			1403 2			Y	-0-						-0-					
09		1653 N	1653	-0-	-0-			1653 2			Y	-0-						-0-					
10		1581 N	1529	-0-	-52			1529 2			Y	-0-						-0-					
11		1562 N	1562	-0-	-0-			1562 2			Y	-0-						-0-					
12		1705 N	1480	-0-	-225			1480 2			Y	-0-						-0-					
01		1519 N	NO RPT	-0-	-1519						Y	NO RPT						-0-					
J. A. GILLIAM GAS UNIT														WELL #:		22		RRCID -> 260771		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455	
08		3255 X	3058	-0-	-197			3058 2			Y	-0-						-0-					
09		3180 X	3015	-0-	-165			3015 2			Y	-0-						-0-					
10		3286 X	2800	-0-	-486			2800 2			Y	-0-						-0-					
11		3180 X	2471	-0-	-709			2471 2			Y	-0-						-0-					
12		3131 X	2903	-0-	-228			2903 2			Y	-0-						-0-					
01		3131 X	NO RPT	-0-	-3131						Y	NO RPT						-0-					
MORTON NO. 1 GAS UNIT														WELL #:		19		RRCID -> 260804		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702	
08		1550 X	1188	-0-	-362			1188 2			N	-0-						-0-					
09		1500 X	1123	-0-	-377			1123 2			N	-0-						-0-					
10		1395 X	1236	-0-	-159			1236 2			N	-0-						-0-					
11		1290 X	1238	-0-	-52			1238 2			N	-0-						-0-					
12		1302 X	1169	-0-	-133			1169 2			N	-0-						-0-					
01		1240 X	NO RPT	-0-	-1240						N	NO RPT						-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE										BALANCE
08	2883 X	2820	-0-	-63	-0-	2820	2	Y	-0-				-0-
09	2910 X	2671	-0-	-239	-0-	2671	2	Y	-0-				-0-
10	3007 X	2661	-0-	-346	-0-	2661	2	Y	-0-				-0-
11	2910 X	2298	-0-	-612	-0-	2298	2	Y	-0-				-0-
12	2821 X	2322	-0-	-499	-0-	2322	2	Y	-0-				-0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT				-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452													
08	3348 X	2447	-0-	-901	-0-	2447	2	Y	-0-				-0-
09	3240 X	2889	-0-	-351	-0-	2889	2	Y	-0-				-0-
10	2790 X	2678	-0-	-112	-0-	2678	2	Y	-0-				-0-
11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2	Y	-0-				-0-
12	2976 X	2756	-0-	-220	-0-	2756	2	Y	-0-				-0-
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594													
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	Y	-0-				-0-
09	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1192	2	Y	-0-				-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	Y	-0-				-0-
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	Y	-0-				-0-
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	Y	-0-				-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT				-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608													
08	3255 X	2685	-0-	-570	-0-	2685	2	N	-0-				-0-
09	3150 X	2996	-0-	-154	-0-	2996	2	N	-0-				-0-
10	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2	N	-0-				-0-
11	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2	N	-0-				-0-
12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2	N	-0-				-0-
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861													
08	3100 N	3953	-0-	853	853	3953	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	2731	-0-	-269	584	2731	2	Y	-0-				-0-
10	2818 N	2234	-0-	-584	-0-	2234	2	Y	-0-				-0-
11	2730 X	2655	-0-	-75	-0-	2655	2	Y	-0-				-0-
12	2821 X	2224	-0-	-597	-0-	2224	2	Y	-0-				-0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT				-0-
HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577													
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-				-0-
09	1470 N	1292	-0-	-178	-0-	1292	2	N	-0-				-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-				-0-
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-				-0-
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-				-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891													
08	496 N	313	-0-	-183	-0-	313	2	Y	-0-				-0-
09	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	2	Y	-0-				-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-				-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-				-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-				-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890														
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 AMT CODE BALANCE											
08	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2		Y	-0-				-0-
09	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2		Y	-0-				-0-
10	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2		Y	-0-				-0-
11	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	1319	2		Y	-0-				-0-
12	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	1304	2		Y	-0-				-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				Y	NO RPT				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610														
08	1178 N	968	-0-	-210	-0-	968	2		Y	-0-				-0-
09	1110 N	910	-0-	-200	-0-	910	2		Y	-0-				-0-
10	1085 N	856	-0-	-229	-0-	856	2		Y	-0-				-0-
11	930 N	770	-0-	-160	-0-	770	2		Y	-0-				-0-
12	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2		Y	-0-				-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT				-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594														
08	2945 X	2628	-0-	-317	-0-	2628	2		N	-0-				-0-
09	2850 X	2502	-0-	-348	-0-	2502	2		N	-0-				-0-
10	2945 X	2830	-0-	-115	-0-	2830	2		N	-0-				-0-
11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-				-0-
12	2728 X	2506	-0-	-222	-0-	2506	2		N	-0-				-0-
01	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680														
08	4309 X	4133	-0-	-176	-0-	4133	2		N	-0-				-0-
09	4290 X	3659	-0-	-631	-0-	3659	2		N	-0-				-0-
10	4433 X	3708	-0-	-725	-0-	3708	2		N	-0-				-0-
11	4290 X	3804	-0-	-486	-0-	3804	2		N	-0-				-0-
12	4123 X	3855	-0-	-268	-0-	3855	2		N	-0-				-0-
01	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				N	NO RPT				-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997														
08	3069 X	2577	-0-	-492	-0-	2577	2		Y	-0-				-0-
09	3000 X	2703	-0-	-297	-0-	2703	2		Y	-0-				-0-
10	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2		Y	-0-				-0-
11	3000 X	2924	-0-	-76	-0-	2924	2		Y	-0-				-0-
12	3038 X	2737	-0-	-301	-0-	2737	2		Y	-0-				-0-
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				Y	NO RPT				-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907														
08	3100 N	4060	-0-	960	4221	4060	2		Y	-0-				-0-
09	3000 N	3253	-0-	253	4474	3253	2		Y	-0-				-0-
10	6859 X	2385	-0-	-4474	-0-	2385	2		Y	-0-				-0-
11	2280 X	2134	-0-	-146	-0-	2134	2		Y	-0-				-0-
12	2356 X	1874	-0-	-482	-0-	1874	2		Y	-0-				-0-
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				Y	NO RPT				-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763														
08	1829 N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2		Y	-0-				-0-
09	1860 N	1532	-0-	-328	-0-	1532	2		Y	-0-				-0-
10	1798 N	1200	-0-	-598	-0-	1200	2		Y	-0-				-0-
11	1740 N	1376	-0-	-364	-0-	1376	2		Y	-0-				-0-
12	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2		Y	-0-				-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				Y	NO RPT				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491													
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		
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	Y	-0-			-0-		
09	840 N	642	-0-	-198	-0-	642 2	Y	-0-			-0-		
10	1147 N	633	-0-	-514	-0-	633 2	Y	-0-			-0-		
11	840 N	577	-0-	-263	-0-	577 2	Y	-0-			-0-		
12	651 N	550	-0-	-101	-0-	550 2	Y	-0-			-0-		
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		Y	NO RPT			-0-		
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726													
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2	N	-0-			-0-		
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-			-0-		
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2	N	-0-			-0-		
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2	N	-0-			-0-		
12	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	1710 2	N	-0-			-0-		
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT			-0-		
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911													
08	2914 X	2626	-0-	-288	-0-	2626 2	Y	-0-			-0-		
09	3000 X	2556	-0-	-444	-0-	2556 2	Y	-0-			-0-		
10	3100 X	2544	-0-	-556	-0-	2544 2	Y	-0-			-0-		
11	3000 X	2127	-0-	-873	-0-	2127 2	Y	-0-			-0-		
12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2	Y	-0-			-0-		
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-		Y	NO RPT			-0-		
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811													
08	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672 2	Y	-0-			-0-		
09	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2	Y	-0-			-0-		
10	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094 2	Y	-0-			-0-		
11	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753 2	Y	-0-			-0-		
12	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909 2	Y	-0-			-0-		
01	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-		Y	NO RPT			-0-		
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441													
08	2201 X	2050	-0-	-151	-0-	2050 2	Y	-0-			-0-		
09	2130 X	1989	-0-	-141	-0-	1989 2	Y	-0-			-0-		
10	1829 X	1106	-0-	-723	-0-	1106 2	Y	-0-			-0-		
11	1980 X	1384	-0-	-596	-0-	1384 2	Y	-0-			-0-		
12	2046 X	999	-0-	-1047	-0-	999 2	Y	-0-			-0-		
01	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-		Y	NO RPT			-0-		
FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747													
08	3534 X	3307	-0-	-227	-0-	3307 2	Y	-0-			-0-		
09	3270 X	3184	-0-	-86	-0-	3184 2	Y	-0-			-0-		
10	3379 X	3170	-0-	-209	-0-	3170 2	Y	-0-			-0-		
11	3270 X	3135	-0-	-135	-0-	3135 2	Y	-0-			-0-		
12	3317 X	2933	-0-	-384	-0-	2933 2	Y	-0-			-0-		
01	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-		Y	NO RPT			-0-		
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350													
08	11067 X	9169	-0-	-1898	-0-	9169 2	N	-0-			-0-		
09	10710 X	9191	-0-	-1519	-0-	9191 2	N	-0-			-0-		
10	11067 X	9944	-0-	-1123	-0-	9944 2	N	-0-			-0-		
11	10410 X	8744	-0-	-1666	-0-	8744 2	N	-0-			-0-		
12	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	10243 2	N	-0-			-0-		
01	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-		N	NO RPT			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310											
C. C. THOMPSON GAS UNIT														WELL #: 41		RRCID -> 263129		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11079 - 12875			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE											
08	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			Y	-0-			-0-											
09	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			Y	-0-			-0-											
10	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			Y	-0-			-0-											
11	5280 X	3623	-0-	-1657	-0-	3623	2			Y	-0-			-0-											
12	5456 X	4677	-0-	-779	-0-	4677	2			Y	-0-			-0-											
01	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT			-0-											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														WELL #: 23		RRCID -> 263135		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 12589		PERF.11671 - 12240			
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			Y	-0-			-0-											
09	4530 X	3571	-0-	-959	-0-	3571	2			Y	-0-			-0-											
10	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			Y	-0-			-0-											
11	5100 X	3543	-0-	-1557	-0-	3543	2			Y	-0-			-0-											
12	5270 X	2851	-0-	-2419	-0-	2851	2			Y	-0-			-0-											
01	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT			-0-											
CURRY "A" GAS UNIT II														WELL #: 5H		RRCID -> 263136		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11538		PERF.12030 - 16630			
08	9796 X	8726	-0-	-1070	-0-	8726	2			N	-0-			-0-											
09	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-			-0-											
10	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-			-0-											
11	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-			-0-											
12	9579 X	8877	-0-	-702	-0-	8877	2			N	-0-			-0-											
01	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT			-0-											
T. H. MCWATTERS														WELL #: 32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10807 - 12010			
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			Y	-0-			-0-											
09	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-			-0-											
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-			-0-											
11	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-			-0-											
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-			-0-											
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT			-0-											
THOMPSON, C. C. GAS UNIT														WELL #: 36		RRCID -> 264524		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12985		PERF.11410 - 12904			
08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			Y	-0-			-0-											
09	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			Y	-0-			-0-											
10	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			Y	-0-			-0-											
11	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-			-0-											
12	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-			-0-											
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			-0-											
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1														WELL #: 13		RRCID -> 264711		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 13149		PERF.11479 - 12965			
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-			-0-											
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-			-0-											
10	1426 N	1030	-0-	-396	-0-	1030	2			Y	-0-			-0-											
11	1200 N	987	-0-	-213	-0-	987	2			Y	-0-			-0-											
12	1116 N	950	-0-	-166	-0-	950	2			Y	-0-			-0-											
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-											
GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #: 25		RRCID -> 264713		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11508		PERF.10603 - 11288			
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			-0-											
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-			-0-											
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			-0-											
11	720 N	689	-0-	-31	-0-	689	2			Y	-0-			-0-											
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			-0-											
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310													
GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #: 30		RRCID -> 264720		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13373		PERF.10613 - 11904					
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										
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-										
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-										
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-										
11	1350	N	1068	-0-	-282	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-										
12	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-										
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-										
J. M. POLLARD GAS UNIT																		WELL #: 24		RRCID -> 264770		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 13059		PERF.11609 - 12878	
08	2066	N	1767	-0-	-299	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-										
09	1770	N	1312	-0-	-458	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-										
10	1798	N	1510	-0-	-288	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-										
11	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-										
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-										
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-										
J. A. GILLIAM II GAS UNIT																		WELL #: 29		RRCID -> 264859		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11096 - 12806	
08	2712	N	1738	-0-	-974	-0-	1738	2			N	-0-					-0-										
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-										
10	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2117	2			N	-0-					-0-										
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-										
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-										
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1																		WELL #: 32		RRCID -> 264883		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11273 - 12226	
08	2294	X	2179	-0-	-115	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-										
09	2220	X	1973	-0-	-247	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-										
10	2294	X	1754	-0-	-540	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-										
11	2100	N	1711	-0-	-389	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-										
12	2046	N	1588	-0-	-458	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-										
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-										
WORTHY "A" GAS UNIT																		WELL #: 9		RRCID -> 264945		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11462 - 12992	
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-										
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-										
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-										
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-										
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-										
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-										
HEATON NO. 1 GAS UNIT																		WELL #: 21		RRCID -> 264979		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12687		PERF.11314 - 12604	
08	3042	N	2270	-0-	-772	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2074	2	2	9	N	2	2	8			-0-										
10	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1906	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
11	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	1797	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
12	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1817	2			N	-0-					-0-										
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-										
CRIDER GAS UNIT																		WELL #: 9		RRCID -> 265636		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878		PERF.10732 - 12666	
08	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-										
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-										
10	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-										
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-										
12	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-										
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
12	1953	N	1228	-0-	-725	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634														
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		Y	-0-			-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2		Y	-0-			-0-
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2		Y	-0-			-0-
11	3300	X	3137	-0-	-163	-0-	3137	2		Y	-0-			-0-
12	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3265	2		Y	-0-			-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				Y	NO RPT			-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926														
08	2480	X	2108	-0-	-372	-0-	2108	2		Y	-0-			-0-
09	2370	X	2359	-0-	-11	-0-	2359	2		Y	-0-			-0-
10	2883	X	2348	-0-	-535	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-
11	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	2207	2		Y	-0-			-0-
12	2883	X	1730	-0-	-1153	-0-	1730	2		Y	-0-			-0-
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				Y	NO RPT			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708														
08	4030	X	2146	-0-	-1884	-0-	2146	2		Y	-0-			-0-
09	3900	X	2010	-0-	-1890	-0-	2010	2		Y	-0-			-0-
10	4030	X	2191	-0-	-1839	-0-	2191	2		Y	-0-			-0-
11	2490	X	2109	-0-	-381	-0-	2109	2		Y	-0-			-0-
12	2573	X	2179	-0-	-394	-0-	2179	2		Y	-0-			-0-
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				Y	NO RPT			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304														
08	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
09	3660	X	2936	-0-	-724	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
10	3782	X	2537	-0-	-1245	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		N	-0-			-0-
12	3131	X	2140	-0-	-991	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619														
08	2945	X	2120	-0-	-825	-0-	2120	2		Y	-0-			-0-
09	2460	X	1729	-0-	-731	-0-	1729	2		Y	-0-			-0-
10	2294	X	1716	-0-	-578	-0-	1716	2		Y	-0-			-0-
11	2040	X	1896	-0-	-144	-0-	1896	2		Y	-0-			-0-
12	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908														
08	5766	X	4868	-0-	-898	-0-	4868	2		Y	-0-			-0-
09	5580	X	2688	-0-	-2892	-0-	2688	2		Y	-0-			-0-
10	5487	X	5427	-0-	-60	-0-	5427	2		Y	-0-			-0-
11	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2		Y	-0-			-0-
12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2		Y	-0-			-0-
01	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310											
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11249 - 12871			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		3782 X	3203	-0-		-579	-0-			3203	2			Y	-0-					-0-	
09		3660 X	2859	-0-		-801	-0-			2859	2			Y	-0-					-0-	
10		3782 X	2378	-0-		-1404	-0-			2378	2			Y	-0-					-0-	
11		3540 X	2451	-0-		-1089	-0-			2451	2			Y	-0-					-0-	
12		3193 X	2304	-0-		-889	-0-			2304	2			Y	-0-					-0-	
01		3193 X	NO RPT	-0-		-3193	-0-							Y	NO RPT					-0-	
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11403 - 12596			
08		3100 N	2455	-0-		-645	5580	2455	2					Y	-0-					-0-	
09		3000 N	2406	-0-		-594	4986	2406	2					Y	-0-					-0-	
10		3100 N	2388	-0-		-712	4274	2388	2					Y	-0-					-0-	
11		3000 N	2277	-0-		-723	3551	2277	2					Y	-0-					-0-	
12		3100 N	2521	-0-		-579	2972	2521	2					Y	-0-					-0-	
01		2387 N	NO RPT	-0-		-2387	585							Y	NO RPT					-0-	
THOMPSON, C. C. GAS UNIT										WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11786 - 11916			
08		188 N	188	-0-		-0-	-0-	188	2					Y	-0-					-0-	
09		165 N	165	-0-		-0-	-0-	165	2					Y	-0-					-0-	
10		184 N	184	-0-		-0-	-0-	184	2					Y	-0-					-0-	
11		152 N	152	-0-		-0-	-0-	152	2					Y	-0-					-0-	
12		169 N	169	-0-		-0-	-0-	169	2					Y	-0-					-0-	
01		31 N	NO RPT	-0-		-31	-0-							Y	NO RPT					-0-	
THOMAS, H. D. ET AL										WELL #: 19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10938 - 12616			
08		868 N	657	-0-		-211	-0-	657	2					Y	-0-					-0-	
09		870 N	604	-0-		-266	-0-	604	2					Y	-0-					-0-	
10		713 N	608	-0-		-105	-0-	608	2					Y	-0-					-0-	
11		630 N	585	-0-		-45	-0-	585	2					Y	-0-					-0-	
12		620 N	583	-0-		-37	-0-	583	2					Y	-0-					-0-	
01		620 N	NO RPT	-0-		-620	-0-							Y	NO RPT					-0-	
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338		PERF.11724 - 12195			
08		4154 X	2811	-0-		-1343	-0-	2695	2	116	9	N	105		43	1				63	
09		3720 X	2987	-0-		-733	-0-	2987	2			N	-0-							63	
10		3844 X	850	-0-		-2994	-0-	833	2	17	9	N	15		77	1				1	
11		3775 X	3775	-0-		-0-	-0-	3775	2			N	-0-							1	
12		3162 X	3148	-0-		-14	-0-	3148	2			N	-0-							1	
01		3100 X	NO RPT	-0-		-3100	-0-					N	NO RPT							1	
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11043 - 12673			
08		3100 N	2781	-0-		-319	3995	2781	2			N	-0-							-0-	
09		3000 N	2114	-0-		-886	3109	2114	2			N	-0-							-0-	
10		3100 N	1895	-0-		-1205	1904	1895	2			N	-0-							-0-	
11		3000 N	1825	-0-		-1175	729	1825	2			N	-0-							-0-	
12		2335 N	1606	-0-		-729	-0-	1606	2			N	-0-							-0-	
01		1891 N	NO RPT	-0-		-1891	-0-					N	NO RPT							-0-	
THOMPSON, C. C. GAS UNIT										WELL #: 44		RRCID -> 266257		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13029		PERF.10658 - 12823			
08		4030 X	3632	-0-		-398	-0-	3632	2			Y	-0-							-0-	
09		3900 X	3004	-0-		-896	-0-	3004	2			Y	-0-							-0-	
10		4030 X	3632	-0-		-398	-0-	3632	2			Y	-0-							-0-	
11		3900 X	3540	-0-		-360	-0-	3540	2			Y	-0-							-0-	
12		3937 X	3632	-0-		-305	-0-	3632	2			Y	-0-							-0-	
01		3627 X	NO RPT	-0-		-3627	-0-					Y	NO RPT							-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 22														
RRCID -> 266261														
COMPL. DATE 06/22/2012														
TOTAL DEPTH 13150														
PERF.11203 - 12159														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08	2976 X	2863	-0-	-113	-0-	-0-	2863	2	Y	-0-			-0-	
09	2940 X	2622	-0-	-318	-0-	-0-	2622	2	Y	-0-			-0-	
10	3038 X	1857	-0-	-1181	-0-	-0-	1857	2	Y	-0-			-0-	
11	2940 X	2023	-0-	-917	-0-	-0-	2023	2	Y	-0-			-0-	
12	2852 X	2043	-0-	-809	-0-	-0-	2043	2	Y	-0-			-0-	
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 36														
RRCID -> 266300														
COMPL. DATE 07/19/2012														
TOTAL DEPTH 13090														
PERF.11007 - 12868														
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	2	Y	-0-			-0-	
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	2	Y	-0-			-0-	
10	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	-0-	1574	2	Y	-0-			-0-	
11	1890 N	938	-0-	-952	-0-	-0-	938	2	Y	-0-			-0-	
12	1860 N	1419	-0-	-441	-0-	-0-	1419	2	Y	-0-			-0-	
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 28														
RRCID -> 266302														
COMPL. DATE 06/26/2012														
TOTAL DEPTH 12557														
PERF.11062 - 12512														
08	1457 N	1157	-0-	-300	-0-	-0-	1157	2	Y	-0-			-0-	
09	1620 N	936	-0-	-684	-0-	-0-	936	2	Y	-0-			-0-	
10	1736 N	850	-0-	-886	-0-	-0-	850	2	Y	-0-			-0-	
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2	Y	-0-			-0-	
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	2	Y	-0-			-0-	
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 266339														
COMPL. DATE 02/17/2012														
TOTAL DEPTH 12550														
PERF.11224 - 12332														
08	2306 N	1527	-0-	-779	-0-	-0-	1527	2	N	-0-			-0-	
09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	-0-	2698	2	N	-0-			-0-	
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	2624	2	N	-0-			-0-	
11	1470 N	1027	-0-	-443	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			-0-	
12	2790 N	2616	-0-	-174	-0-	-0-	2616	2	N	-0-			-0-	
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 42														
RRCID -> 266511														
COMPL. DATE 09/28/2012														
TOTAL DEPTH 12974														
PERF.10688 - 12794														
08	3224 X	2391	-0-	-833	-0-	-0-	2391	2	Y	-0-			-0-	
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	-0-	3431	2	Y	-0-			-0-	
10	3224 X	2542	-0-	-682	-0-	-0-	2542	2	Y	-0-			-0-	
11	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	2	Y	-0-			-0-	
12	3534 X	2512	-0-	-1022	-0-	-0-	2512	2	Y	-0-			-0-	
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 44														
RRCID -> 266540														
COMPL. DATE 11/10/2012														
TOTAL DEPTH 13065														
PERF.11116 - 12853														
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	-0-	548	2	Y	-0-			-0-	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	-0-			-0-	
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	-0-			-0-	
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-			-0-	
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2	Y	-0-			-0-	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 29														
RRCID -> 266787														
COMPL. DATE 04/27/2012														
TOTAL DEPTH 12968														
PERF.11017 - 12710														
08	3100 N	3996	-0-	896	2255	-0-	3996	2	N	-0-			-0-	
09	5266 X	3011	-0-	-2255	-0-	-0-	3011	2	N	-0-			-0-	
10	3038 X	2188	-0-	-850	-0-	-0-	2188	2	N	-0-			-0-	
11	2940 X	1951	-0-	-989	-0-	-0-	1951	2	N	-0-			-0-	
12	3038 X	1974	-0-	-1064	-0-	-0-	1974	2	N	-0-			-0-	
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310												
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 40		RRCID -> 267594		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13044		PERF.11082 - 12863				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE						
08	682 N	507	-0-		-175	-0-			507	2				Y	-0-					-0-						
09	540 N	534	-0-		-6	-0-			534	2				Y	-0-					-0-						
10	527 N	470	-0-		-57	-0-			470	2				Y	-0-					-0-						
11	704 N	704	-0-		-0-	-0-			704	2				Y	-0-					-0-						
12	685 N	685	-0-		-0-	-0-			685	2				Y	-0-					-0-						
01	465 N	NO RPT	-0-		-465	-0-								Y	NO RPT					-0-						

MCSWANE GAS UNIT					WELL #:	25H	RRCID ->	271369	COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13970 - 16668													
08	4391 X	4391	-0-		-0-	-0-			4391	2			N	-0-						-0-						
09	3900 X	3323	-0-		-577	-0-			3323	2			N	-0-						-0-						
10	5722 X	5722	-0-		-0-	-0-			5722	2			N	-0-						-0-						
11	4972 X	4972	-0-		-0-	-0-			4972	2			N	-0-						-0-						
12	4123 X	4036	-0-		-87	-0-			4036	2			N	-0-						-0-						
01	4123 X	NO RPT	-0-		-4123	-0-							N	NO RPT						-0-						

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION					WELL #:	1H	RRCID ->	286371	COMPL. DATE 02/04/2019		TOTAL DEPTH 11167		PERF.11275 - 19218													
08	21824 X	21045	-0-		-779	-0-			20998	2	47	9	N	43	43	8				-0-						
09	21120 X	20163	-0-		-957	-0-			20106	2	57	9	N	52	52	8				-0-						
10	21873 X	21873	-0-		-0-	-0-			21843	2	30	9	N	27	27	8				-0-						
11	21000 X	20585	-0-		-415	-0-			20559	2	26	9	N	24	24	8				-0-						
12	21700 X	20263	-0-		-1437	-0-			20254	2	9	9	N	8	8	8				-0-						
01	21886 X	NO RPT	-0-		-21886	-0-							N	NO RPT						-0-						

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC					650201	RRCID -> 186365														COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11290 - 12391		
EVA HUFFMAN GAS UNIT					WELL #:	2																				
08	129 N	129	-0-		-0-	-0-			129	2			N	-0-						230						
09	731 N	731	-0-		-0-	-0-			731	2			N	-0-						230						
10	88 N	88	-0-		-0-	-0-			88	2			N	-0-						230						
11	141 N	141	-0-		-0-	-0-			141	2			N	-0-						230						
12	240 N	240	-0-		-0-	-0-			240	2			N	-0-						230						
01	186 N	186	-0-		-0-	-0-			186	2			N	-0-						230						

EVA HUFFMAN GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	187155	COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11976 - 12415													
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						33						
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						33						
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						33						
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						33						
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						33						
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						33						

HUFFMAN, EVA GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	187357	COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12314 - 12922													
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC														
EVA HUFFMAN GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2				N	-0-			174
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			174
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2				N	-0-			174
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2				N	-0-			174
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2				N	-0-			174
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2				N	-0-			174
STROUD PETROLEUM, INC.														
VICKERY A														
WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098														
08	961 N	397	-0-	-564	-0-	397 2				N	-0-			160
09	1170 N	423	-0-	-747	-0-	423 2				N	-0-			160
10	806 N	365	-0-	-441	-0-	365 2				N	-0-			160
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2				N	-0-			160
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2				N	-0-			160
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			160
WATSON														
WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
ROGERS														
WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053														
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2				N	-0-			60
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2				N	-0-			60
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2				N	-0-			60
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2				N	-0-			60
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2				N	-0-			60
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			60
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202														
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2				N	-0-			50
09	870 N	839	-0-	-31	-0-	839 2				N	-0-			50
10	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1129 2				N	-0-			50
11	1110 N	742	-0-	-368	-0-	742 2				N	-0-			50
12	868 N	558	-0-	-310	-0-	558 2				N	-0-			50
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			50
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878														
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2				N	-0-			25
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	477 2				N	-0-			25
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2				N	-0-			25
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	418 2				N	-0-			25
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2				N	-0-			25
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082						
WATSON		WELL #:		4	RRCID -> 263429		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-	-0-
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-	-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-	-0-
11	2430 N	1511	-0-	-919	-0-	1511 2		N	-0-	-0-
12	1736 N	1366	-0-	-370	-0-	1366 2		N	-0-	-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	-0-
TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		835976	RRCID -> 230654		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244	
RICKARD GAS UNIT										
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019										
RICKARD GAS UNIT		WELL #:			RRCID -> 241636		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019										
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID -> 087512		COMPL. DATE		N/A	
WORTHY UNIT				1					TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
09	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	34 1	1541 2	Y	-0-	2
10	596 X	596	-0-	-0-	-0-	16 1	580 2	Y	-0-	2
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	23 1	646 2	Y	-0-	2
12	1643 X	384	-0-	-1259	-0-	12 1	372 2	Y	-0-	2
01	1643 X	229	-0-	-1414	-0-	7 1	222 2	Y	-0-	2
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710	
08	4371 X	1530	-0-	-2841	-0-	40 1	1490 2	Y	-0-	13
09	4230 X	1046	-0-	-3184	-0-	22 1	1024 2	Y	-0-	13
10	4371 X	1354	-0-	-3017	-0-	36 1	1317 2	Y	-0-	14
						1 9				
11	3030 X	2961	-0-	-69	-0-	100 1	2861 2	Y	-0-	14
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	123 1	3827 2	Y	-0-	15
						1 9				
01	1519 X	1444	-0-	-75	-0-	44 1	1400 2	Y	-0-	15
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8494 - 12746						
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
08	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	29	1	1068	2	Y	-0-					18
09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	18	1	800	2	Y	-0-					18
10	220 X	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					18
11	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1434	2	Y	-0-					18
12	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	47	1	1463	2	Y	1					19
						1	9									
01	1085 X	392	-0-	-693	-0-	12	1	380	2	Y	-0-					19
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF. 8574 - 12745						
08	2852 X	2109	-0-	-743	-0-	55	1	2054	2	Y	-0-					13
09	2760 X	2694	-0-	-66	-0-	58	1	2636	2	Y	-0-					13
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	83	1	3050	2	Y	3					16
						3	9									
11	3000 N	3456	-0-	456	456	117	1	3339	2	Y	-0-					16
12	2790 N	926	-0-	-1864	-0-	29	1	897	2	Y	-0-					16
01	2852 X	1665	-0-	-1187	-0-	51	1	1614	2	Y	-0-					16
HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 12830 - 12840						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8639 - 12910						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980		PERF. 12107 - 12810						
08	899 N	808	-0-	-91	-0-	21	1	787	2	Y	-0-					10
09	870 N	206	-0-	-664	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					10
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	37	1	1339	2	Y	1					11
						1	9									
11	780 N	322	-0-	-458	-0-	11	1	311	2	Y	-0-					11
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	2	Y	-0-					11
01	899 N	271	-0-	-628	-0-	8	1	263	2	Y	-0-					11
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312		PERF. 12230 - 13170						
08	1643 N	1198	-0-	-445	-0-	31	1	1167	2	Y	-0-					16
09	1380 N	1276	-0-	-104	-0-	27	1	1247	2	Y	2	10	1			8
						2	9									
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	39	1	1431	2	Y	2					10
						2	9									
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	49	1	1394	2	Y	2					12
						2	9									
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	57	1	1782	2	Y	4					16
						4	9									
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	65	1	2060	2	Y	3					19
						3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"				//CONT.// //CONT.//	32950 285 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	19	RRCID -> 193052	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL	DEPTH 13370	PERF.11093 - 13200						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	29	1	1081	2	Y	-0-					8
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	18	1	803	2	Y	1	5	1			4
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1	9									
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	42	1	1534	2	Y	2					6
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	2	9									
01	1426 N	453	-0-	-973	-0-	39	1	1126	2	Y	2					8
						2	9									
						31	1	958	2	Y	2					10
						2	9									
						14	1	438	2	Y	1					11
						1	9									
HUFFMAN "B"				WELL #:	4	RRCID -> 193245	COMPL. DATE 11/21/2002	TOTAL	DEPTH 13060	PERF. 8454 - 12910						
08	1891 X	1451	-0-	-440	-0-	38	1	1413	2	Y	-0-					17
09	2460 X	931	-0-	-1529	-0-	20	1	910	2	Y	1	11	1			7
10	2542 X	1662	-0-	-880	-0-	1	9									
11	2460 X	1754	-0-	-706	-0-	44	1	1615	2	Y	3					10
12	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	3	9									
01	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	59	1	1692	2	Y	3					13
						3	9									
						47	1	1458	2	Y	3					16
						3	9									
						55	1	1735	2	Y	3					19
						3	9									
HUFFMAN "B"				WELL #:	8	RRCID -> 193293	COMPL. DATE 11/28/2002	TOTAL	DEPTH 13230	PERF. N/A						
08	4309 X	3608	-0-	-701	-0-	94	1	3514	2	Y	-0-					36
09	3480 X	2876	-0-	-604	-0-	62	1	2810	2	Y	4	23	1			17
10	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	4	9									
11	3480 X	3091	-0-	-389	-0-	95	1	3490	2	Y	5					22
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	6	9									
01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	104	1	2981	2	Y	5					27
						6	9									
						139	1	4316	2	Y	9					36
						10	9									
						110	1	3486	2	Y	7					43
						8	9									
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 193522	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL	DEPTH 13140	PERF. N/A						
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	69	-0-	-86	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY															
WORTHY GAS UNIT															
WELL #: 14															
RRCID -> 193549															
COMPL. DATE 07/06/2022															
TOTAL DEPTH 13061															
PERF. 8436 - 12880															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	55	1	2048	2	Y	-0-			9	
09	600 N	466	-0-	-134	-0-	10	1	456	2	Y	-0-			9	
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	21	1	774	2	Y	1			10	
						1	9								
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	Y	-0-			10	
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	39	1	1207	2	Y	-0-			10	
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	53	1	1671	2	Y	-0-			10	
WORTHY GAS UNIT															
WELL #: 15															
RRCID -> 193808															
COMPL. DATE 01/16/2003															
TOTAL DEPTH 13163															
PERF. 12290 - 12950															
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	51	1	1894	2	Y	-0-			10	
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	33	1	1502	2	Y	-0-			10	
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	52	1	1914	2	Y	1			11	
						1	9								
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	73	1	2084	2	Y	-0-			11	
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	80	1	2485	2	Y	1			12	
						1	9								
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	73	1	2314	2	Y	1			13	
						1	9								
HUFFMAN "B"															
WELL #: 6H															
RRCID -> 194530															
COMPL. DATE 12/02/2010															
TOTAL DEPTH 11992															
PERF. 12000 - 13099															
08	2387 X	2172	-0-	-215	-0-	57	1	2115	2	Y	-0-			26	
09	2880 X	1612	-0-	-1268	-0-	35	1	1575	2	Y	2	16	1	12	
						2	9								
10	2976 X	1713	-0-	-1263	-0-	45	1	1665	2	Y	3			15	
						3	9								
11	2880 X	1949	-0-	-931	-0-	66	1	1880	2	Y	3			18	
						3	9								
12	2170 X	1608	-0-	-562	-0-	50	1	1555	2	Y	3			21	
						3	9								
01	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	72	1	2298	2	Y	4			25	
						4	9								
WORTHY GAS UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 194591															
COMPL. DATE 05/30/2003															
TOTAL DEPTH 13090															
PERF. 8631 - 12900															
08	16663 X	5804	-0-	-10859	-0-	152	1	5650	2	Y	2			7	
						2	9								
09	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	75	1	3417	2	Y	-0-			7	
10	3472 X	1311	-0-	-2161	-0-	35	1	1275	2	Y	1			8	
						1	9								
11	7080 X	4552	-0-	-2528	-0-	153	1	4399	2	Y	-0-			8	
12	6944 X	4732	-0-	-2212	-0-	147	1	4581	2	Y	4			12	
						4	9								
01	5797 X	3639	-0-	-2158	-0-	111	1	3524	2	Y	4			16	
						4	9								
HUFFMAN "B"															
WELL #: 5															
RRCID -> 194716															
COMPL. DATE 06/27/2003															
TOTAL DEPTH 13100															
PERF. 8557 - 12960															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HUFFMAN "B"		WELL #:		11	RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL	DEPTH	13390	PERF.12180 - 13250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	1798 X	436	-0-	-1362	-0-	11	1	425	2	Y	-0-	22
09	810 N	349	-0-	-461	-0-	7	1	342	2	Y	-0-	8
10	1054 N	469	-0-	-585	-0-	12	1	456	2	Y	1	9
						1	9					
11	420 N	94	-0-	-326	-0-	3	1	91	2	Y	-0-	9
12	372 N	5	-0-	-367	-0-	5	2			Y	-0-	9
01	465 N	34	-0-	-431	-0-	1	1	33	2	Y	-0-	9
HUFFMAN "B"		WELL #:		10	RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL	DEPTH	13196	PERF.13010 - 13020
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL	DEPTH	13040	PERF. 8527 - 12850
08	1488 X	786	-0-	-702	-0-	21	1	765	2	Y	-0-	7
09	1440 X	669	-0-	-771	-0-	14	1	655	2	Y	-0-	7
10	1457 X	917	-0-	-540	-0-	24	1	892	2	Y	1	8
						1	9					
11	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	71	1	2044	2	Y	-0-	8
12	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	66	1	2070	2	Y	1	9
						1	9					
01	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	49	1	1568	2	Y	-0-	9
HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL	DEPTH	13130	PERF.11844 - 12970
08	310 N	84	-0-	-226	-0-	2	1	82	2	Y	-0-	3
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	2	1	107	2	Y	-0-	1
10	279 N	41	-0-	-238	-0-	1	1	40	2	Y	-0-	1
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	2	1	71	2	Y	-0-	1
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	528	2	Y	1	2
						1	9					
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	23	1	730	2	Y	1	3
						1	9					
HUFFMAN "B"		WELL #:		14	RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL	DEPTH	13171	PERF.11862 - 13000
08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	59	1	2180	2	Y	-0-	25
09	1170 N	707	-0-	-463	-0-	15	1	691	2	Y	1	10
						1	9					
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	44	1	1598	2	Y	3	13
						3	9					
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	68	1	1948	2	Y	3	16
						3	9					
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	56	1	1747	2	Y	4	20
						4	9					
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	55	1	1736	2	Y	3	23
						3	9					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220	
								PERF.13050 - 13070	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	713 N	361	-0-	-352	-0-	9 1	-0-		7
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	12 1	1	4 1	4
						1 9			
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	21 1	1		5
						1 9			
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	12 1	1		6
						1 9			
12	589 N	284	-0-	-305	-0-	9 1	1		7
						1 9			
01	775 N	394	-0-	-381	-0-	12 1	1		8
						1 9			
HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326	
								PERF.12089 - 13160	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	11	-0-	11	11	2	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-	-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950	
								PERF.11966 - 12790	
08	620 N	524	-0-	-96	-0-	14 1	510 2	Y	4
09	600 N	169	-0-	-431	-0-	4 1	165 2	Y	4
10	620 N	76	-0-	-544	-0-	2 1	74 2	Y	4
11	510 N	253	-0-	-257	-0-	9 1	244 2	Y	4
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	29 1	906 2	Y	4
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	37 1	1180 2	Y	4
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100	
								PERF.12018 - 12930	
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	19 1	702 2	Y	2
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	8 1	379 2	Y	2
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	10 1	365 2	Y	2
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	13 1	368 2	Y	2
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	13 1	416 2	Y	2
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	14 1	433 2	Y	2
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325	
								PERF. 8399 - 13130	
08	1643 N	1283	-0-	-360	-0-	34 1	1249 2	Y	17
09	1590 N	935	-0-	-655	-0-	20 1	914 2	Y	7
						1 9			
10	1643 N	1256	-0-	-387	-0-	33 1	1221 2	Y	9
						2 9			
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	59 1	1702 2	Y	12
						3 9			
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	54 1	1685 2	Y	15
						3 9			
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	46 1	1462 2	Y	17
						2 9			
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035	
								PERF. 8596 - 12017	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 201798			COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439 - 12970				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	418	2	Y	-0-					11
09	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	585	2	Y	-0-					11
10	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	1268	2	Y	1					12
								1	9									
11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	1190	2	Y	-0-					12
12	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	1031	2	Y	-0-					12
01	1302 X	807	-0-	-0-	-495	-0-		25	1	782	2	Y	-0-					12

HUFFMAN "B"					WELL #:	15	RRCID -> 202022			COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 13215		PERF. 8517 - 13059			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A"					WELL #:	1	RRCID -> 204831			COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 13207		PERF. 12166 - 13040			
08	248 N	120	-0-	-128	-0-	-0-		120	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	37	-0-	-113	-0-	-0-		37	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	35	-0-	-89	-0-	-0-		35	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	-0-		102	2	2	9	Y	2					2
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106	2			Y	-0-					2
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	2			Y	-0-					2

WORTHY GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 205805			COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 13095		PERF. 11896 - 12900			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B"					WELL #:	18	RRCID -> 205847			COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 13432		PERF. 11900 - 13230			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCMICHAEL					WELL #:	1	RRCID -> 206051			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 11731		PERF. 11510 - 11530			
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-		14	2			N	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-					-0-
11	14 N	6	-0-	-8	-0-	-0-		6	2			N	-0-					-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B" UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 881167 20	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	207429	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL	DEPTH	13339	PERF.	8710 - 13190			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	2697 X	1898	-0-	-799	-0-	50	1	1848	2	Y	-0-					24	
09	3240 X	1928	-0-	-1312	-0-	41	1	1885	2	Y	2	15	1			11	
10	3348 X	1393	-0-	-1955	-0-	37	1	1354	2	Y	2					13	
11	3240 X	3018	-0-	-222	-0-	102	1	2910	2	Y	5					18	
12	2573 X	2197	-0-	-376	-0-	68	1	2125	2	Y	4					22	
01	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	66	1	2105	2	Y	3					25	
						3	9										
HUFFMAN "B"				WELL #:	17	RRCID ->	207965	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL	DEPTH	13409	PERF.	8654 - 13170			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WEDGMAN				WELL #:	1	RRCID ->	210653	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL	DEPTH	12990	PERF.	N/A			
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					17	
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					17	
10	372 N	191	-0-	-181	-0-	191	2			N	-0-					17	
11	360 N	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-					17	
12	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					17	
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					17	
HUFFMAN "B"				WELL #:	21	RRCID ->	211056	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL	DEPTH	13380	PERF.	12208 - 13220			
08	1674 N	911	-0-	-763	-0-	24	1	887	2	Y	-0-					15	
09	1740 N	206	-0-	-1534	-0-	4	1	202	2	Y	-0-	9	1			6	
10	1147 N	242	-0-	-905	-0-	6	1	236	2	Y	-0-					6	
11	870 N	324	-0-	-546	-0-	11	1	312	2	Y	1					7	
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	20	1	626	2	Y	1					8	
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	7	1	223	2	Y	-0-					8	
						1	9										
HUFFMAN "B"				WELL #:	22	RRCID ->	220502	COMPL. DATE	07/11/2018	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.	11925 - 13260			
08	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	41	1	1537	2	Y	-0-					30	
09	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	27	1	1231	2	Y	2	19	1			13	
10	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	45	1	1670	2	Y	3					16	
11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	75	1	2135	2	Y	4					20	
12	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	71	1	2211	2	Y	4					24	
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	54	1	1718	2	Y	3					27	
						3	9										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY															
WORTHY GAS UNIT															

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 1789 MANAGEMENT, LLC SIMS, ALTON				32950 500 100936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
WELL #:				4L	RRCID -> 205585	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 8192 - 8400							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2			Y	-0-					-0-
09	1350 N	225	-0-	-1125	-0-		225	2			Y	-0-					-0-
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		2271	2			Y	-0-					-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		1928	2			Y	-0-					-0-
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		1816	2			Y	-0-					-0-
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		1807	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 241356	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL	DEPTH	11755	PERF. 8206 - 8240						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		83816					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		83816					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		83816					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-		83816					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-		83816					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		83816					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID -> 241583	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL	DEPTH	9032	PERF. 8279 - 8331						
08	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2				Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	60	-0-	60	160	60	2				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	198	38	2				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	18	-0-	18	216	18	2				Y	-0-					-0-
12	216 N	-0-	-0-	-216	-0-						Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	21	RRCID -> 241656	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8234 - 8778						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON				WELL #:	18	RRCID -> 241732	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8398 - 8454						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID -> 242939	COMPL. DATE 07/31/2014	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8867 - 8916						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 243016	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL	DEPTH	11912	PERF. 8210 - 8556						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 8373	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685		PERF. 8346 - 8578	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8528 - 8534	
08	14B2 EXT	1540	-0-	1540	5671	1540	2		Y	-0-		-0-
09	5671 X	-0-	-0-	-5671	-0-				Y	-0-		-0-
10	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508		PERF. 8054 - 8294	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF. 8890 - 8914	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 287416		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8084 - 8096	
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	13	5	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	18	5	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	23	5	2		Y	-0-		-0-
12	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 287589		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13130		PERF. 8050 - 8060	
08	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1120	1120	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1052	-0-	1052	2172	1052	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1015	-0-	1015	3187	1015	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1229	-0-	1229	4416	1229	2		Y	-0-		-0-
12	3100 N	903	-0-	-2197	2219	903	2		Y	-0-		-0-
01	3100 N	904	-0-	-2196	23	904	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC										32950 500 NON-ASSOCIATED													
DOSS GAS UNIT										//CONT.// 100936													
WELL #: 18										RRCID -> 289038										COMPL. DATE 04/08/2020			
										TOTAL DEPTH 13200										PERF. 8140 - 8152			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
08		DLQ G-10	11	-0-		11	11		11	2			Y	-0-					-0-				
09		DLQ G-10	5	-0-		5	16		5	2			Y	-0-					-0-				
10		DLQ G-10	5	-0-		5	21		5	2			Y	-0-					-0-				
11		DLQ G-10	5	-0-		5	26		5	2			Y	-0-					-0-				
12		T. A.	5	-0-		5	31		5	2			Y	-0-					-0-				
01		T. A.	5	-0-		5	36		5	2			Y	-0-					-0-				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										189405													
EVERETT										WELL #: 6										RRCID -> 155990			
										COMPL. DATE 08/21/1995										TOTAL DEPTH 10716			
																				PERF. 8277 - 8361			
08		3100 N	1938	-0-		-1162	2106		129	1	1809	2	N	-0-	38	1			24				
09		3000 N	1153	-0-		-1847	259		83	1	1070	2	N	-0-					24				
10		1966 N	1707	-0-		-259	-0-		150	1	1557	2	N	-0-					24				
11		2344 N	2344	-0-		-0-	-0-		154	1	2190	2	N	-0-					24				
12		2319 N	2319	-0-		-0-	-0-		140	1	2179	2	N	-0-					24				
01		1759 N	1759	-0-		-0-	-0-		118	1	1641	2	N	-0-					24				
TERRY "D"										WELL #: 2-T										RRCID -> 164222			
										COMPL. DATE 02/13/1997										TOTAL DEPTH 9258			
																				PERF. 8545 - 8970			
08		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
MILDRED THOMPSON GU										WELL #: 7										RRCID -> 266165			
										COMPL. DATE 01/22/2012										TOTAL DEPTH 12157			
																				PERF. 8566 - 8584			
08		124 N	4	-0-		-120	-0-		4	2			Y	-0-					188				
09		90 N	31	-0-		-59	-0-		2	1	29	2	Y	-0-					188				
10		36 N	36	-0-		-0-	-0-		3	1	33	2	Y	-0-					188				
11		4 N	2	-0-		-2	-0-		2	2			Y	-0-					188				
12		59 N	59	-0-		-0-	-0-		4	1	55	2	Y	-0-					188				
01		71 N	71	-0-		-0-	-0-		5	1	66	2	Y	-0-					188				
EVERETT										WELL #: 9										RRCID -> 275544			
										COMPL. DATE 04/13/2012										TOTAL DEPTH N/A			
																				PERF. 8496 - 10465			
08		165 N	165	-0-		-0-	-0-		10	1	143	2	Y	11	33	1			22				
									12	9													
09		195 N	195	-0-		-0-	-0-		14	1	181	2	Y	-0-					22				
10		217 N	138	-0-		-79	-0-		12	1	126	2	Y	-0-					22				
11		205 N	205	-0-		-0-	-0-		13	1	192	2	Y	-0-					22				
12		217 N	196	-0-		-21	-0-		12	1	184	2	Y	-0-					22				
01		240 N	240	-0-		-0-	-0-		16	1	224	2	Y	-0-					22				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310													
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 1 U										RRCID -> 065955			
										COMPL. DATE 01/07/1976										TOTAL DEPTH 12812			
																				PERF. 9787 - 11976			
08		551 N	551	-0-		-0-	-0-		551	2			Y	-0-					-0-				
09		613 N	613	-0-		-0-	-0-		613	2			Y	-0-					-0-				
10		527 N	463	-0-		-64	-0-		463	2			Y	-0-					-0-				
11		510 N	357	-0-		-153	-0-		357	2			Y	-0-					-0-				
12		527 N	452	-0-		-75	-0-		452	2			Y	-0-					-0-				
01		465 N	NO RPT	-0-		-465	-0-						Y	NO RPT					-0-				

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY MCWATTERS, T. H.														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 1 U				RRCID -> 066153				COMPL. DATE 11/10/2004				TOTAL DEPTH 12900				PERF. 9452 - 10268	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-	
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-	
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-	

EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1				RRCID -> 087158				COMPL. DATE 04/01/1980				TOTAL DEPTH 10500	
																PERF. 8605 - 8611	
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-	
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					-0-	
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-	
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-	
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 115255				COMPL. DATE 02/11/1985				TOTAL DEPTH 12700	
																PERF. 8532 - 8321	
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-	
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-	
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-	
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-	
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-	

MCWATTERS, T. H.				WELL #: 2				RRCID -> 129030				COMPL. DATE 05/04/2002				TOTAL DEPTH 10700	
																PERF. 8569 - 10443	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-	
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 136531				COMPL. DATE 12/10/1990				TOTAL DEPTH 10667	
																PERF. 8526 - 10506	
08	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			Y	-0-					-0-	
09	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			Y	-0-					-0-	
10	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			Y	-0-					-0-	
11	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			Y	-0-					-0-	
12	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			Y	-0-					-0-	
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #: 3				RRCID -> 143560				COMPL. DATE 12/16/1999				TOTAL DEPTH 10600	
																PERF. 8518 - 10284	
08	3100 N	2361	-0-	-739	7468	2361	2			Y	-0-					-0-	
09	3000 N	2516	-0-	-484	6984	2516	2			Y	-0-					-0-	
10	3100 N	2494	-0-	-606	6378	2494	2			Y	-0-					-0-	
11	3000 N	2217	-0-	-783	5595	2217	2			Y	-0-					-0-	
12	3100 N	2294	-0-	-806	4789	2294	2			Y	-0-					-0-	
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	2309					Y	NO RPT					-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #: 4				RRCID -> 145278				COMPL. DATE 10/13/2000				TOTAL DEPTH 10509	
																PERF. 8524 - 10430	
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-	
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-	
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-	
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-	
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-	
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)															CNTY: FREESTONE																								
HILCORP ENERGY COMPANY																																							
NEWSOM, C. A. ESTATE																																							
WELL #: 4															RRCID -> 145531					COMPL. DATE 03/12/1996					TOTAL DEPTH 10545					PERF. 8585 - 10439									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM																								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																							
08		3100 N	2335	-0-	-765	5925	2335	2		Y	-0-					-0-																							
09		3000 N	2347	-0-	-653	5272	2347	2		Y	-0-					-0-																							
10		3100 N	2114	-0-	-986	4286	2114	2		Y	-0-					-0-																							
11		3000 N	2066	-0-	-934	3352	2066	2		Y	-0-					-0-																							
12		3100 N	2419	-0-	-681	2671	2419	2		Y	-0-					-0-																							
01		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	966				Y	NO RPT					-0-																							
J. M. POLLARD GAS UNIT															WELL #: 5					RRCID -> 146045					COMPL. DATE 10/29/1998					TOTAL DEPTH 10520					PERF. 8733 - 10455				
08		3100 N	1976	-0-	-1124	3936	1976	2		Y	-0-					-0-																							
09		3000 N	1848	-0-	-1152	2784	1848	2		Y	-0-					-0-																							
10		3100 N	1857	-0-	-1243	1541	1857	2		Y	-0-					-0-																							
11		3000 N	1696	-0-	-1304	237	1696	2		Y	-0-					-0-																							
12		1866 N	1629	-0-	-237	-0-	1629	2		Y	-0-					-0-																							
01		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT					-0-																							
NEWSOM, C. A. ESTATE															WELL #: 5					RRCID -> 146294					COMPL. DATE 11/13/2009					TOTAL DEPTH 10596					PERF. 8397 - 9959				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-																							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-																							
MORTON NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 147716					COMPL. DATE 10/25/2007					TOTAL DEPTH 13400					PERF. 8324 - 8404				
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																							
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																							
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																							
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																							
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-																							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-																							
THOMPSON, C. C. GAS UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 147882					COMPL. DATE 11/15/2009					TOTAL DEPTH 10557					PERF. 8289 - 10413				
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-					-0-																							
09		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2		Y	-0-					-0-																							
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2		Y	-0-					-0-																							
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-					-0-																							
12		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		Y	-0-					-0-																							
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT					-0-																							
THOMPSON, C. C.															WELL #: 4					RRCID -> 148953					COMPL. DATE 03/02/1994					TOTAL DEPTH 10600					PERF. 8431 - 10426				
08		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		Y	-0-					-0-																							
09		210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2		Y	-0-					-0-																							
10		186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2		Y	-0-					-0-																							
11		120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		Y	-0-					-0-																							
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-					-0-																							
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT					-0-																							
HEATON NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 149639					COMPL. DATE 04/18/1994					TOTAL DEPTH 11750					PERF. 8184 - 8610				
08		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-					-0-																							
09		360 N	272	-0-	-88	-0-	272	2		N	-0-					-0-																							
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-					-0-																							
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-					-0-																							
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-					-0-																							
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT					-0-																							

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
THOMPSON, C.C.		WELL #:		5	RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8513 - 10429			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2			Y	-0-			-0-
09		210 N	151	-0-	-59	-0-	151 2			Y	-0-			-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			Y	-0-			-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			Y	-0-			-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2			Y	-0-			-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076		PERF. 4716 - 4999		
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPEs, FRED R.				WELL #:	2	RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8428 - 10446		
08		434 N	350	-0-	-84	-0-	350 2			Y	-0-			-0-
09		450 N	291	-0-	-159	-0-	291 2			Y	-0-			-0-
10		434 N	306	-0-	-128	-0-	306 2			Y	-0-			-0-
11		330 N	292	-0-	-38	-0-	292 2			Y	-0-			-0-
12		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2			Y	-0-			-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	6	RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8560 - 10448		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8511 - 10431		
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			Y	-0-			-0-
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2			Y	-0-			-0-
10		496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2			Y	-0-			-0-
11		480 N	399	-0-	-81	-0-	399 2			Y	-0-			-0-
12		496 N	437	-0-	-59	-0-	437 2			Y	-0-			-0-
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	7	RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 8517 - 10400		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8441 - 10452		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		6	RRCID ->	153264	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 8511 - 10452		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

THOMPSON, C. C.			WELL #:		6	RRCID ->	153292	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 8500 - 10375		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

EPPEs, FRED R.			WELL #:		3	RRCID ->	153456	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL	DEPTH	10585	PERF. 8467 - 9594		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

POLLARD, J. M.			WELL #:		1SW	RRCID ->	153508	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL	DEPTH	16347	PERF. 4753 - 4793		
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

THOMPSON, C.C.			WELL #:		1	RRCID ->	153775	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL	DEPTH	12858	PERF. 8738 - 10404		
08	930 N	308		-0-	-622	-0-	308	2		Y	-0-			-0-	
09	840 N	303		-0-	-537	-0-	303	2		Y	-0-			-0-	
10	465 N	334		-0-	-131	-0-	334	2		Y	-0-			-0-	
11	312 N	312		-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-	
12	351 N	351		-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-	
01	341 N	NO RPT		-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		8	RRCID ->	154731	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 8567 - 10434		
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

J. M. PLOLLARD GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	154856	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL	DEPTH	10600	PERF. 8321 - 10468		
08	279 N	276		-0-	-3	-0-	276	2		Y	-0-			-0-	
09	300 N	251		-0-	-49	-0-	251	2		Y	-0-			-0-	
10	279 N	248		-0-	-31	-0-	248	2		Y	-0-			-0-	
11	270 N	11		-0-	-259	-0-	11	2		Y	-0-			-0-	
12	248 N	-0-		-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-	
01	248 N	NO RPT		-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMPSON, C.C.		WELL #:		7	RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8528 - 10384	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
EPPEES, FRED R.		WELL #:		5	RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8362 - 9621	
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2	Y	-0-		-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-		-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-		-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-		-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		5	RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 8473	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		9	RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8456 - 8854	
08	496	N	173	-0-	-323	-0-	173	2	Y	-0-		-0-
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2	Y	-0-		-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	-0-		-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	Y	-0-		-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-		-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8516 - 8824	
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-		-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2	N	-0-		-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2	N	-0-		-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-		-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8444 - 8798	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8488 - 8818	
08	3100	N	792	-0-	-2308	2998	792	2	N	-0-		-0-
09	3000	N	1020	-0-	-1980	1018	1020	2	N	-0-		-0-
10	2578	N	1560	-0-	-1018	-0-	1560	2	N	-0-		-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-		-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-		-0-
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		-0-

03/15/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 666

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401 - 10405								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2		2	2			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-	
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 8356 - 9711								
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2				Y	-0-					-0-	
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2				Y	-0-					-0-	
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	2				Y	-0-					-0-	
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2				Y	-0-					-0-	
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2				Y	-0-					-0-	
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
OWENS "C"			WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7599 - 7688								
08	341 N	238	-0-	-103	-0-	-0-	238	2				N	-0-					-0-	
09	330 N	171	-0-	-159	-0-	-0-	171	2				N	-0-					-0-	
10	341 N	197	-0-	-144	-0-	-0-	197	2				N	-0-					-0-	
11	240 N	175	-0-	-65	-0-	-0-	175	2				N	-0-					-0-	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-					-0-	
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POLLARD, J. M. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8560 - 9590								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRUMLOW			WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8592 - 8817								
08	248 N	86	-0-	-162	-0-	-0-	86	2				N	-0-					-0-	
09	240 N	42	-0-	-198	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-	
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-	
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	2				N	-0-					-0-	
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-					-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BATY SWD			WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4679 - 4996								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KINDON GAS UNIT #1			WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117		PERF.12632 - 12650								
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY HUNT GAS UNIT 2			//CONT.// //CONT.// WELL #:		32950 500 386310 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 200776		CAPACITY COMPL. DATE 02/18/2004				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-						-0-
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-						-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-						-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-						-0-
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-						-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

LUNA SWD			WELL #:		1	RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4660 - 4790						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		6	RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8566 - 10558						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DOBBS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8504 - 8668						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 10576						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049		PERF. 8711 - 9640						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SIMS, ROBERT			WELL #:		1	RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346		PERF.10402 - 10659						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)												CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY																				
EPPE, FRED R.																				
WELL #: 13												RRCID -> 221390		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 9116		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REED "R" NO.1 UNIT					WELL #: 10		RRCID -> 221401		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8390 - 8654							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCWATTERS, T. H.					WELL #: 23		RRCID -> 222557		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8816 - 8942							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT					WELL #: 6		RRCID -> 223256		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 8307 - 9097							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KINDON GAS UNIT NO. 1					WELL #: 14		RRCID -> 223856		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8642 - 8912							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL					WELL #: 9		RRCID -> 225348		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8404 - 10080							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

THOMPSON, C. C.					WELL #: 39		RRCID -> 226292		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8464 - 9678							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)																	CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY																															
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1																															
WELL #: 6																	RRCID -> 228527			COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 13206			PERF. 8728 - 9212					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE											
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
THOMPSON, C.C.																	WELL #: 9			RRCID -> 228537			COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 12990			PERF. 8441 - 9187		
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
REED "R" NO. 1 UNIT																	WELL #: 8			RRCID -> 228543			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 12826			PERF. 8148 - 9064		
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
COCHRUM GAS UNIT																	WELL #: 6			RRCID -> 228612			COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 13070			PERF. 8774 - 9545		
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
KINDON GAS UNIT #1																	WELL #: 9			RRCID -> 228662			COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 13100			PERF. 8522 - 9097		
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
HUDSON "B" GAS UNIT																	WELL #: 7			RRCID -> 228872			COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 12815			PERF. 8282 - 8526		
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
REED "R" NO. 1 UNIT																	WELL #: 12			RRCID -> 229427			COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 13240			PERF. 8739 - 9326		
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-												

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
EPPEs, FRED R.			WELL #:		10	RRCID -> 230044		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8447 - 9698	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #:		17	RRCID -> 230108		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8222 - 8870	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUMLOW #1			WELL #:		11	RRCID -> 230124		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8855 - 8923	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230188		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 230728		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8545 - 9731	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 231672		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8330 - 9258	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:		14	RRCID -> 231866		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014		PERF. 8565 - 9371	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY WORTHY "A" GAS UNIT										//CONT.// 32950 500 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
										WELL #: 4		RRCID -> 231888		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236		PERF. 8549 - 9378			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-		

EPPEP, FRED R.										WELL #: 18		RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8469 - 10522			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		

BRUMLOW #1										WELL #: 4		RRCID -> 232161		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290		PERF. 8675 - 8955			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		

BARNARD GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 232196		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8614 - 8822			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 27		RRCID -> 232348		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8849 - 10590			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		

DOBBS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 233368		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8566 - 8792			
08	62 N	31	-0-	-31	-0-			31	2				N	-0-					-0-		
09	60 N	33	-0-	-27	-0-			33	2				N	-0-					-0-		
10	62 N	47	-0-	-15	-0-			47	2				N	-0-					-0-		
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-			47	2				N	-0-					-0-		
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53	2				N	-0-					-0-		
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-								N	NO RPT					-0-		

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8791 - 10320			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY LARSON "A" II GAS UNIT															//CONT.// 32950 500 //CONT.// 386310					CAPACITY					CNTY: FREESTONE									
WELL #: 1															RRCID -> 233928					COMPL. DATE 02/19/2008					TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
KINDON GAS UNIT #1															WELL #: 5					RRCID -> 233941					COMPL. DATE 02/16/2008					TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
HUDSON "A"															WELL #: 4					RRCID -> 234751					COMPL. DATE 11/09/2007					TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337				
08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3534	2				N	-0-					-0-														
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3482	2				N	-0-					-0-														
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3589	2				N	-0-					-0-														
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3301	2				N	-0-					-0-														
12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3443	2				N	-0-					-0-														
01	3255 X	NO RPT	-0-	-0-	-3255	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 234757					COMPL. DATE 02/22/2008					TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
KENNEDY "A"															WELL #: 2					RRCID -> 234870					COMPL. DATE 03/12/2008					TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 248668					COMPL. DATE 08/28/2008					TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
KINDON GAS UNIT NO. 1															WELL #: 10					RRCID -> 254361					COMPL. DATE 11/01/2009					TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY HUNT GAS UNIT NO. 1				//CONT.// 32950 500 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	3	RRCID ->	264444	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	8997	-	9655	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C. C.				WELL #:	29	RRCID ->	273505	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL	DEPTH	13090	PERF.	8632	-	9089	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EPPEPES, FRED R.				WELL #:	19	RRCID ->	273818	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	8759	-	9149	
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2				Y	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2				Y	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				Y	-0-					-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2				Y	-0-					-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2				Y	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	273886	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL	DEPTH	13193	PERF.	8618	-	9020	
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2				N	-0-					-0-
09	510 N	338	-0-	-172	-0-	338	2				N	-0-					-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2				N	-0-					-0-
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2				N	-0-					-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2				N	-0-					-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	275561	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL	DEPTH	12358	PERF.	8564	-	9002	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRAIG GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	275740	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL	DEPTH	13054	PERF.	8577	-	9010	
08	2829 N	1629	-0-	-1200	-0-	1629	2				N	-0-					-0-
09	1740 N	1493	-0-	-247	-0-	1493	2				N	-0-					-0-
10	1705 N	1478	-0-	-227	-0-	1478	2				N	-0-					-0-
11	1590 N	1529	-0-	-61	-0-	1529	2				N	-0-					-0-
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2				N	-0-					-0-
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-						N	NO RPT					-0-

CAGLE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	276295	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	10638	-	10659	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 282199		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102		PERF. 8795 - 8962			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VENTANA MIDSTREAM LLC					884518										
BRUMLOW, W.T.			WELL #:		1D	RRCID -> 151039		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4776 - 4826			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FRUITVALE (SMACKOVER)					33139 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.					237752										
PREWITT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 059500		COMPL. DATE 04/04/1974		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12266 - 12522			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365										
WEST, W. E. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 038741		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12204 - 12496			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)					33141 450	ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT					
WILEY CAPITAL INC					923489										
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #:		2 L	RRCID -> 074547		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8244 - 8332			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)					33141 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
RAMTEX ENERGY LLC					690225										
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 071548		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13522 - 13738			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		//CONT.//		33141 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365									
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069335	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12665	- 12944	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
FRUITVALE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13654	- 13700	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.13258	- 13422	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
FRUITVALE, S. (SMACKOVER)				33143 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365									
FOSTER, B. G.		WELL #:		1	RRCID ->	109121	COMPL. DATE	06/23/1991	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12149	- 12316	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
COX, AVA ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.12222	- 12552	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
G.T. (CADD0 SAND)				33560 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620									
BOGGESS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	264955	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7743	PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

G.T. (CADD0 SAND) BKV NORTH TEXAS, LLC GOLDEN TRIANGLE													//CONT.//		33560 075 100345	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
													WELL #:		1	RRCID -> 198351		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 3638 - 3702
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	60	N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	9	N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
KATHLEEN													WELL #:		1	RRCID -> 199258		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3692 - 3734
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2				N	-0-					-0-		
09	1020	N	830	-0-	-0-	-190	-0-	-0-	830	2				N	-0-					-0-		
10	1953	N	1833	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	1833	2				N	-0-					-0-		
11	1830	N	1791	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	1791	2				N	-0-					-0-		
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2				N	-0-					-0-		
01	1829	N	NO	RPT	-0-	-1829	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-	
GARBY (BOSSIER) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TRIBBLE UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 161822		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 15175		PERF.12868 - 12974
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	534	2	N	-0-					-0-			
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-					-0-			
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2				N	-0-					-0-		
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	N	-0-					-0-			
12	403	N	392	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	18	1	374	2	N	-0-					-0-			
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-					-0-			
SIXAR													WELL #:		1	RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12580 - 13296
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	659	2	N	-0-					-0-			
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	N	-0-					-0-			
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2				N	-0-					-0-		
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	643	2	N	-0-					-0-			
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	N	-0-					-0-			
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	660	2	N	-0-					-0-			
DICKENS UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12837 - 12888
08	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2011	2	N	-0-					-0-			
09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1836	2	N	-0-					-0-			
10	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2				N	-0-					-0-		
11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1564	2	N	-0-					-0-			
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1160	2	N	-0-					-0-			
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	2	N	-0-					-0-			
DICKENS UNIT													WELL #:		2	RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13075		PERF.12738 - 12748
08	1984	N	1405	-0-	-0-	-579	-0-	-0-	110	1	1295	2	N	-0-					-0-			
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1556	2	N	-0-					-0-			
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	1610	2	N	-0-					-0-			
11	1350	N	1212	-0-	-0-	-138	-0-	-0-	94	1	1118	2	N	-0-					-0-			
12	1705	N	1520	-0-	-0-	-185	-0-	-0-	103	1	1417	2	N	-0-					-0-			
01	1984	N	1563	-0-	-0-	-421	-0-	-0-	103	1	1460	2	N	-0-					-0-			

GARBY (BOSSIER)		//CONT.//		33950 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
MISCHER, WALTER M.		WELL #:		1	RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14074		PERF.13877 - 13885			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	87	1	1775	2	N	-0-			-0-
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	66	1	1364	2	N	-0-			-0-
DICKENS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 215552		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12985		PERF.12202 - 12715	
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	93	1	2128	2	N	-0-			-0-
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	88	1	1828	2	N	-0-			-0-
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	79	1	1429	2	N	-0-			-0-
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1490	2	N	-0-			-0-
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	63	1	1305	2	N	-0-			-0-
DICKENS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 215766		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12786 - 12843	
08	2046 X	184	-0-	-1862	-0-	8	1	176	2	N	-0-			25
09	1980 X	159	-0-	-1821	-0-	7	1	152	2	N	-0-			25
10	2046 X	187	-0-	-1859	-0-	187	2			N	-0-			25
11	1680 X	248	-0-	-1432	-0-	13	1	235	2	N	-0-			25
*12	186 X	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	2	N	-0-			25
*01	295 X	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	N	-0-			25
GINGER, S.E. (SMACKOVER)				34979 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS					
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752										
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		3	RRCID -> 240268		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11942 - 12200			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC				522977										
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 100892		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 12688		PERF.12153 - 12460			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365										
HUDDLESTON, C. L.		WELL #:		1	RRCID -> 104601		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 12411		PERF. 1178 - 12206			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.//		34979	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS								
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365														
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 106883		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL	DEPTH 12633	PERF.12008	- 12402					
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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	18290 X	14663	-0-	-3627	-0-	14663	4				N	-0-					-0-	
09	19108 X	19108	-0-	-0-	-0-	19108	4				N	-0-					-0-	
10	18290 X	18290	-0-	-0-	-0-	18290	4				N	-0-					-0-	
11	19260 X	19260	-0-	-0-	-0-	19260	4				N	-0-					-0-	
12	15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	15493	4				N	-0-					-0-	
01	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOPKINS, G. C. GU #1		WELL #:		2		RRCID -> 109124		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL	DEPTH 12505	PERF.11736	- 12142					
08	57990 X	57990	-0-	-0-	-0-	57990	4				N	-0-					-0-	
09	58302 X	58302	-0-	-0-	-0-	58302	4				N	-0-					-0-	
10	55005 X	55005	-0-	-0-	-0-	55005	4				N	-0-					-0-	
11	49200 X	45846	-0-	-3354	-0-	45846	4				N	-0-					-0-	
12	52203 X	52203	-0-	-0-	-0-	52203	4				N	-0-					-0-	
01	50840 X	NO RPT	-0-	-50840	-0-						N	NO RPT					-0-	

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 138968		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL	DEPTH 12645	PERF.12092	- 12458					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		2		RRCID -> 142101		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL	DEPTH 12592	PERF.11983	- 12494					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOPKINS, G.C. GU #1		WELL #:		3		RRCID -> 147719		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.11734	- 12188					
08	26819 X	26819	-0-	-0-	-0-	26819	4				N	-0-					-0-	
09	26204 X	26204	-0-	-0-	-0-	26204	4				N	-0-					-0-	
10	20597 X	20597	-0-	-0-	-0-	20597	4				N	-0-					-0-	
11	24270 X	20896	-0-	-3374	-0-	20896	4				N	-0-					-0-	
12	25079 X	18930	-0-	-6149	-0-	18930	4				N	-0-					-0-	
01	25079 X	NO RPT	-0-	-25079	-0-						N	NO RPT					-0-	

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)				35810	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC				428008														
GOODE UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 185184		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL	DEPTH 12597	PERF.12254	- 12337					
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-					123	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123	

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																				
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008																				
GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	465 N	-0-	-0-		-465		-0-						N	-0-						36
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						36
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						36
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						36
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						36
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						36
GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859																				
08	248 N	-0-	-0-		-248		-0-						N	-0-						76
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						76
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						76
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						76
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						76
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						76
GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888																				
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-		2352						N	-0-						72
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-		2352						N	-0-						72
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-		2352						N	-0-						72
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-		2352						N	-0-						72
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-		2352						N	-0-						72
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		2352						N	-0-						72
GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013																				
08	744 X	-0-	-0-		-744		-0-						Y	-0-						13
09	510 X	-0-	-0-		-510		-0-						Y	-0-						13
10	527 X	-0-	-0-		-527		-0-						Y	-0-						13
11	330 X	-0-	-0-		-330		-0-						Y	-0-						13
12	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						13
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						13
GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110																				
08	1271 X	-0-	-0-		-1271		-0-						Y	-0-						-0-
09	990 X	-0-	-0-		-990		-0-						Y	-0-						-0-
10	775 X	-0-	-0-		-775		-0-						Y	-0-						-0-
11	240 X	-0-	-0-		-240		-0-						Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946																				
08	775 N	-0-	-0-		-775		-0-						N	-0-						12
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						12
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						12
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						12
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						12
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						12
GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669																				
08	1116 N	-0-	-0-		-1116		-0-						N	-0-						12
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						12
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						12
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						12
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						12
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)												CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
JACK RUSSELL OIL, LLC																				
GOODE UNIT 9																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 197312																				
COMPL. DATE 08/15/2003																				
TOTAL DEPTH 12660																				
PERF.12478 - 12488																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36
GOODE UNIT 7																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 197713																				
COMPL. DATE 09/17/2003																				
TOTAL DEPTH 12020																				
PERF.11732 - 11841																				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4166							Y	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4166							Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4166							Y	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4166							Y	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4166							Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4166							Y	-0-						-0-
GOODE UNIT 8																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 199257																				
COMPL. DATE 10/23/2003																				
TOTAL DEPTH 12360																				
PERF.12008 - 12152																				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
HILL-MCEACHERN UNIT																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 199689																				
COMPL. DATE 12/03/2003																				
TOTAL DEPTH 12520																				
PERF.12340 - 12350																				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						52
HILL-GOODE UNIT																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 205015																				
COMPL. DATE 08/12/2004																				
TOTAL DEPTH 12830																				
PERF.12422 - 12646																				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
HILL-MCEACHERN UNIT																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 205079																				
COMPL. DATE 08/11/2004																				
TOTAL DEPTH 12665																				
PERF.12484 - 12498																				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)				//CONT.//	35810 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//	428008												
GOODE UNIT 6				WELL #:	3	RRCID -> 205182		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.12019 - 12031					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				279	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				279	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				279	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				279	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				279	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				279	
GOODE UNIT 7				WELL #:	6	RRCID -> 205516		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12055		PERF.11896 - 11908					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
GOODE UNIT 7				WELL #:	7	RRCID -> 206639		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12195		PERF.11732 - 11836					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-				-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-				-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236						Y	-0-				-0-	
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892													
BALL ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 189849		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13306 - 13382					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)				36466 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
BEARCAT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 166738		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 17200		PERF.16610 - 16685					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
GREEN ACRES (RODESSA D)				36640 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.				379753													
REED GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 127041		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 9198 - 9335					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				46	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				46	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				46	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				46	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				46	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				46	

GREEN ACRES (RODESSA D)		//CONT.//		36640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HILL X		WELL #:		16 L	RRCID -> 116632		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9345 -	9362
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	-0-	44
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	17	1	327	2	Y	-0-	44
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	-0-	44
11	360 N	226	-0-	-134	-0-	12	1	214	2	Y	-0-	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	-0-
GREEN ACRES (RODESSA UPPER)				36640 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HILL X		WELL #:		16 U	RRCID -> 116631		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9260 -	9275
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GROESBECK (CONS.)				37107 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
SPENCE ENERGY COMPANY				809332								
MADDOX, SPENCE		WELL #:		1	RRCID -> 187681		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH	5649	PERF. 5623 -	5629
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HARP CHURCH (BOSSIER)				39167 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
BONNER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 172999		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH	12228	PERF. 11389 -	11690
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
12	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2	N	-0-			-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-			-0-
HAYDEN LAKE (BOSSIER)				39775 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
GRESHAM TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 260659		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH	19725	PERF. 16789 -	19490
08	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
09	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
10	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2	N	-0-			-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
12	558 N	395	-0-	-163 B	-0-	395	2	N	-0-			-0-
01	558 N	117	-0-	-441 B	-0-	117	2	N	-0-			-0-
GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH	19250	PERF. 16026 -	19060
08	3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	3804	2	N	-0-			-0-
09	5594 X	5594	-0-	-0- B	-0-	5594	2	N	-0-			-0-
10	5253 X	5253	-0-	-0- B	-0-	5253	2	N	-0-			-0-
11	4726 X	4726	-0-	-0- B	-0-	4726	2	N	-0-			-0-
12	4533 X	4533	-0-	-0- B	-0-	4533	2	N	-0-			-0-
01	3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	2	N	-0-			-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)														CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
BROWN, RAYMON															
WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	48	1	1552	2	N	-0-			-0-	
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	34	1	1121	2	N	-0-			-0-	
10	1116 N	730	-0-	-386	-0-	22	1	708	2	N	-0-			-0-	
11	1080 N	1009	-0-	-71	-0-	31	1	978	2	N	-0-			-0-	
12	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	39	1	1075	2	N	-0-			-0-	
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-	
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)														CNTY: ROBERTSON	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															
VARISCO ESTATE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850															
08	15471	14819	-0-	-652	-0-	14819	2			N	-0-			-0-	
09	13862	13786	-0-	-76	-0-	13786	2			N	-0-			-0-	
10	14167	13849	-0-	-318	-0-	13849	2			N	-0-			-0-	
11	13710	12267	-0-	-1443	-0-	12267	2			N	-0-			-0-	
12	14167	12552	-0-	-1615	-0-	12552	2			N	-0-			-0-	
01	14167	10648	-0-	-3519	-0-	10648	2			N	-0-			-0-	
HILLTOP RESORT (BOSSIER)														CNTY: LEON	
AMX ENERGY, INC.															
REED															
WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220															
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			-0-	
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-	
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			-0-	
11	1950 N	421	-0-	-1529	-0-	421	2			N	-0-			-0-	
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC															
THEISS															
WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848															
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-	19	1	24	
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2			26	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1			27	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			27	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			27	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			27	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
AMANDA ROSE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008															
08	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-			-0-	
09	11430 X	10250	-0-	-1180	-0-	10250	2			N	-0-			-0-	
10	11811 X	9015	-0-	-2796	-0-	9015	2			N	-0-			-0-	
11	11430 X	10715	-0-	-715	-0-	10715	2			N	-0-			-0-	
12	11129 X	10568	-0-	-561	-0-	10568	2			N	-0-			-0-	
01	10602 X	9263	-0-	-1339	-0-	9263	2			N	-0-			-0-	
CHANEY, J. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150															
08	2325 X	36	-0-	-2289	-0-	36	2			N	-0-			-0-	
09	2250 X	16	-0-	-2234	-0-	16	2			N	-0-			-0-	
10	2325 X	159	-0-	-2166	-0-	159	2			N	-0-			-0-	
11	2250 X	14	-0-	-2236	-0-	14	2			N	-0-			-0-	
12	1891 X	26	-0-	-1865	-0-	26	2			N	-0-			-0-	
01	155 X	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-			-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LANDERS														
//CONT.//				41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON	
//CONT.//				170038										
WELL #:				1	RRCID -> 241838				COMPL. DATE 06/29/2008				TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933	
M	0	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	EOM BALANCE
08		31775 X	29135	-0-	-2640	-0-	-0-	29135	2			N	-0-	-0-
09		30630 X	29126	-0-	-1504	-0-	-0-	29126	2			N	-0-	-0-
10		31651 X	29770	-0-	-1881	-0-	-0-	29770	2			N	-0-	-0-
11		30630 X	29963	-0-	-667	-0-	-0-	29963	2			N	-0-	-0-
12		32612 X	32612	-0-	-0-	-0-	-0-	32612	2			N	-0-	-0-
01		30676 X	30676	-0-	-0-	-0-	-0-	30676	2			N	-0-	-0-
CAMP CREEK														
WELL #:				1	RRCID -> 244947				COMPL. DATE 09/10/2008				TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CARR, A. D. A														
WELL #:				1	RRCID -> 244963				COMPL. DATE 09/19/2008				TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654	
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		12 X	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		12 X	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		12 X	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LITTLE 4 RANCH														
WELL #:				1	RRCID -> 247684				COMPL. DATE 01/27/2009				TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579	
08		23188 X	21621	-0-	-1567	-0-	-0-	21621	2			N	-0-	-0-
09		22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	-0-	22505	2			N	-0-	-0-
10		22134 X	21433	-0-	-701	-0-	-0-	21433	2			N	-0-	-0-
11		20910 X	20886	-0-	-24	-0-	-0-	20886	2			N	-0-	-0-
12		23250 X	22745	-0-	-505	-0-	-0-	22745	2			N	-0-	-0-
01		23975 X	23975	-0-	-0-	-0-	-0-	23975	2			N	-0-	-0-
SUBLETT														
WELL #:				2	RRCID -> 248186				COMPL. DATE 03/20/2009				TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
A. D. CARR "A"														
WELL #:				6	RRCID -> 250686				COMPL. DATE 03/27/2009				TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LITTLE 4 RANCH														
WELL #:				3	RRCID -> 252401				COMPL. DATE 07/22/2009				TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468	
08		3100 N	5259	-0-	2159	2159	2159	5259	2			N	-0-	-0-
09		3000 N	4781	-0-	1781	3940	3940	4781	2			N	-0-	-0-
10		5098 X	1158	-0-	-3940	-0-	-0-	1158	2			N	-0-	-0-
11		690 X	455	-0-	-235	-0-	-0-	455	2			N	-0-	-0-
12		713 X	203	-0-	-510	-0-	-0-	203	2			N	-0-	-0-
01		713 X	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.// 41515 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038														
SUBLETT			WELL #: 1			RRCID -> 252864			COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
INGRAM ESTATE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 252867			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112					
08		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2				N	-0-				-0-
09		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2				N	-0-				-0-
10		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2				N	-0-				-0-
11		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2				N	-0-				-0-
12		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2				N	-0-				-0-
01		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2				N	-0-				-0-
DCR			WELL #: 1			RRCID -> 253072			COMPL. DATE 01/01/2008			TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470					
08		682 N	172	-0-	-510	-0-	172	2				N	-0-				-0-
09		3000 N	4734	-0-	1734	-0-	4734	2				N	-0-				-0-
10		3100 N	2651	-0-	-449	-0-	2651	2				N	-0-				-0-
11		3000 N	3810	-0-	810	-0-	2095	2				N	-0-				-0-
12		4406 X	2311	-0-	-2095	-0-	2311	2				N	-0-				-0-
01		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2				N	-0-				-0-
CARR, A. D. "A"			WELL #: 2			RRCID -> 253130			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
LITTLE 4 RANCH			WELL #: 5			RRCID -> 256026			COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732					
08		29946 X	28917	-0-	-1029	-0-	28917	2				N	-0-				-0-
09		29460 X	23542	-0-	-5918	-0-	23542	2				N	-0-				-0-
10		30442 X	26793	-0-	-3649	-0-	26793	2				N	-0-				-0-
11		29460 X	25307	-0-	-4153	-0-	25307	2				N	-0-				-0-
12		30318 X	26932	-0-	-3386	-0-	26932	2				N	-0-				-0-
01		28923 X	27648	-0-	-1275	-0-	27648	2				N	-0-				-0-
NAVASOT			WELL #: 1			RRCID -> 256038			COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558					
08		19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	19025	2				N	-0-				-0-
09		19882 X	19882	-0-	-0-	-0-	19882	2				N	-0-				-0-
10		20847 X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	2				N	-0-				-0-
11		18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	18927	2				N	-0-				-0-
12		18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	18404	2				N	-0-				-0-
01		18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	18074	2				N	-0-				-0-
LILY HOPPESS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 256039			COMPL. DATE 05/31/2009			TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045					
08		31715 X	31715	-0-	-0-	-0-	31715	2				N	-0-				-0-
09		33320 X	33320	-0-	-0-	-0-	33320	2				N	-0-				-0-
10		31961 X	31169	-0-	-792	-0-	31169	2				N	-0-				-0-
11		33110 X	33110	-0-	-0-	-0-	33110	2				N	-0-				-0-
12		33604 X	7965	-0-	-25639	-0-	7965	2				N	-0-				-0-
01		33604 X	14046	-0-	-19558	-0-	14046	2				N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038												
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256195	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	17875 PERF.16931 - 17438						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	24438 X	24438	-0-	-0-	-0-	24438	2			N	-0-					-0-
09	21712 X	21712	-0-	-0-	-0-	21712	2			N	-0-					-0-
10	26232 X	26232	-0-	-0-	-0-	26232	2			N	-0-					-0-
11	24845 X	24845	-0-	-0-	-0-	24845	2			N	-0-					-0-
12	25722 X	25722	-0-	-0-	-0-	25722	2			N	-0-					-0-
01	24582 X	24582	-0-	-0-	-0-	24582	2			N	-0-					-0-
LITTLE 4 RANCH				WELL #:		2	RRCID ->	256205	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	17775 PERF.17278 - 17325				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NAVASOT				WELL #:		2	RRCID ->	256237	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	18129 PERF.17256 - 17687				
08	37996 X	37996	-0-	-0-	-0-	37996	2			N	-0-					-0-
09	36330 X	26229	-0-	-10101	-0-	26229	2			N	-0-					-0-
10	37541 X	20801	-0-	-16740	-0-	20801	2			N	-0-					-0-
11	36780 X	24071	-0-	-12709	-0-	24071	2			N	-0-					-0-
12	38006 X	25746	-0-	-12260	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
01	38006 X	21503	-0-	-16503	-0-	21503	2			N	-0-					-0-
SOUTHWORTH				WELL #:		2	RRCID ->	256507	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	18560 PERF.17788 - 18380				
08	37231 X	27250	-0-	-9981	-0-	27250	2			N	-0-					-0-
09	34445 X	34445	-0-	-0-	-0-	34445	2			N	-0-					-0-
10	34906 X	34187	-0-	-719	-0-	34187	2			N	-0-					-0-
11	36302 X	36302	-0-	-0-	-0-	36302	2			N	-0-					-0-
12	38264 X	38264	-0-	-0-	-0-	38264	2			N	-0-					-0-
01	35588 X	26305	-0-	-9283	-0-	26305	2			N	-0-					-0-
A. D. CARR A				WELL #:		5	RRCID ->	256549	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	18090 PERF.17606 - 17824				
08	23684 X	21404	-0-	-2280	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
09	21810 X	21160	-0-	-650	-0-	21160	2			N	-0-					-0-
10	22537 X	21154	-0-	-1383	-0-	21154	2			N	-0-					-0-
11	20700 X	20115	-0-	-585	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
12	21855 X	20805	-0-	-1050	-0-	20805	2			N	-0-					-0-
01	21855 X	19723	-0-	-2132	-0-	19723	2			N	-0-					-0-
SOUTHWORTH				WELL #:		3	RRCID ->	256691	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	19110 PERF.16824 - 18352				
08	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
10	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
11	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
12	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
01	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
DCR GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	257386	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	19775 PERF.17701 - 19046				
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
01	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
CARR-NAVASOT UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	32606 X	32606	-0-	-0-	-0-	32606	2		N	-0-				-0-
09	29771 X	29771	-0-	-0-	-0-	29771	2		N	-0-				-0-
10	33399 X	33399	-0-	-0-	-0-	33399	2		N	-0-				-0-
11	31830 X	31830	-0-	-0-	-0-	31830	2		N	-0-				-0-
12	26538 X	26538	-0-	-0-	-0-	26538	2		N	-0-				-0-
01	29968 X	29968	-0-	-0-	-0-	29968	2		N	-0-				-0-
LILY HOPPESS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328														
08	29152 X	29152	-0-	-0-	-0-	29152	2		N	-0-				-0-
09	27859 X	27859	-0-	-0-	-0-	27859	2		N	-0-				-0-
10	27869 X	27483	-0-	-386	-0-	27483	2		N	-0-				-0-
11	28784 X	28784	-0-	-0-	-0-	28784	2		N	-0-				-0-
12	29222 X	29222	-0-	-0-	-0-	29222	2		N	-0-				-0-
01	27869 X	22487	-0-	-5382	-0-	22487	2		N	-0-				-0-
DOROTHY ALLEN UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908														
08	56358 X	50481	-0-	-5877	-0-	50481	2		N	-0-				-0-
09	53160 X	50537	-0-	-2623	-0-	50537	2		N	-0-				-0-
10	54932 X	52789	-0-	-2143	-0-	52789	2		N	-0-				-0-
11	52680 X	50634	-0-	-2046	-0-	50634	2		N	-0-				-0-
12	53475 X	51055	-0-	-2420	-0-	51055	2		N	-0-				-0-
01	53147 X	53147	-0-	-0-	-0-	53147	2		N	-0-				-0-
MCMURREY TRUST "A" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173														
08	46968 X	46968	-0-	-0-	-0-	46968	2		N	-0-				-0-
09	44880 X	42874	-0-	-2006	-0-	42874	2		N	-0-				-0-
10	46438 X	41196	-0-	-5242	-0-	41196	2		N	-0-				-0-
11	47230 X	47230	-0-	-0-	-0-	47230	2		N	-0-				-0-
12	56164 X	56164	-0-	-0-	-0-	56164	2		N	-0-				-0-
01	55308 X	55308	-0-	-0-	-0-	55308	2		N	-0-				-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682														
08	10943 X	8881	-0-	-2062	-0-	8881	2		N	-0-				-0-
09	10590 X	9258	-0-	-1332	-0-	9258	2		N	-0-				-0-
10	10943 X	9001	-0-	-1942	-0-	9001	2		N	-0-				-0-
11	8580 X	7238	-0-	-1342	-0-	7238	2		N	-0-				-0-
12	9579 X	9549	-0-	-30	-0-	9549	2		N	-0-				-0-
01	9579 X	6092	-0-	-3487	-0-	6092	2		N	-0-				-0-
MCMURREY-STATE UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.// 41515 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038														
ADAMS-STATE UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 261221			COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 261273			COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
NCC UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 261732			COMPL. DATE 10/02/2010			TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015					
08	14477	X	1802	-0-	-12675	-0-	1802	2				N	-0-				-0-
09	12390	X	2030	-0-	-10360	-0-	2030	2				N	-0-				-0-
10	12803	X	1069	-0-	-11734	-0-	1069	2				N	-0-				-0-
11	10260	X	2482	-0-	-7778	-0-	2482	2				N	-0-				-0-
12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2				N	-0-				-0-
01	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	21125	2				N	-0-				-0-
ADAMS-STATE UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 261733			COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202					
08	41080	X	41080	-0-	-0-	-0-	41080	2				N	-0-				-0-
09	38508	X	38508	-0-	-0-	-0-	38508	2				N	-0-				-0-
10	37427	X	37427	-0-	-0-	-0-	37427	2				N	-0-				-0-
11	36771	X	36771	-0-	-0-	-0-	36771	2				N	-0-				-0-
12	38240	X	38240	-0-	-0-	-0-	38240	2				N	-0-				-0-
01	37895	X	37895	-0-	-0-	-0-	37895	2				N	-0-				-0-
MCMURREY-STATE UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 261886			COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508					
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-						N	-0-				-0-
09	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	3284	2				N	-0-				-0-
10	3844	X	2576	-0-	-1268	-0-	2576	2				N	-0-				-0-
11	3720	X	1534	-0-	-2186	-0-	1534	2				N	-0-				-0-
12	3379	X	1570	-0-	-1809	-0-	1570	2				N	-0-				-0-
01	3379	X	1027	-0-	-2352	-0-	1027	2				N	-0-				-0-
ADAMS-STATE UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 262516			COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 264718			COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//	170038													
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265323	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL	DEPTH 17838	PERF.17548	-	17612				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-						-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-						-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-						-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				N	-0-						-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	265698	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL	DEPTH 17750	PERF.17402	-	18118				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265888	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL	DEPTH 18151	PERF.17840	-	17922				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DOROTHY ALLEN UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	284216	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL	DEPTH 17055	PERF.16290	-	16850				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CONTRAST ENERGY, LLC				173799														
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1				WELL #:	1	RRCID ->	204509	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL	DEPTH 20050	PERF.16120	-	17463				
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-						-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-						-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-						-0-
11	210 N	58	-0-	-152	-0-	58	2				N	-0-						-0-
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2				N	-0-						-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2				N	-0-						-0-
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	207506	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL	DEPTH 19150	PERF.15030	-	17216				
08	775 N	496	-0-	-279	-0-	494	2		2	9	N	2		2	8			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2				N	-0-						-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-						-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2				N	-0-						-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2				N	-0-						-0-
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2				N	-0-						-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799								
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	211798	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL	DEPTH	19000	PERF.16154 - 16205
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7440 X	4291	-0-	-3149	-0-	4290	2	1	9	N	1	-0-
09	6870 X	2958	-0-	-3912	-0-	2958	2			N	1	-0-
10	3844 X	2306	-0-	-1538	-0-	2306	2			N	8	-0-
11	4140 X	2745	-0-	-1395	-0-	2745	2			N		-0-
12	4278 X	2616	-0-	-1662	-0-	2616	2			N		-0-
01	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N		-0-
FOSSIL GREER												
		WELL #:		1	RRCID ->	212314	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL	DEPTH	20000	PERF.16022 - 17397
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N		-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N		-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N		-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1												
		WELL #:		1	RRCID ->	218220	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL	DEPTH	19242	PERF.17795 - 18962
08	186 N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N		-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N		-0-
10	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	2			N		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N		-0-
12	3100 N	3550	-0-	450	-0-	3550	2			N		-0-
01	3100 N	2798	-0-	-302	-0-	148	2			N		-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST												
		WELL #:		2	RRCID ->	222705	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL	DEPTH	19500	PERF.15418 - 16566
08	806 N	389	-0-	-417	-0-	389	2			N		-0-
09	600 N	432	-0-	-168	-0-	432	2			N		-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N		-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N		-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N		-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N		-0-
FOSSIL JOHN PARKER												
		WELL #:		1	RRCID ->	224789	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL	DEPTH	17522	PERF.15688 - 16621
08	2914 X	2879	-0-	-35	-0-	2879	2			N		-0-
09	2580 X	565	-0-	-2015	-0-	565	2			N		-0-
10	2666 X	2340	-0-	-326	-0-	2340	2			N		-0-
11	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N		-0-
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N		-0-
01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N		-0-
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2												
		WELL #:		2	RRCID ->	227301	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL	DEPTH	18400	PERF.15359 - 17297
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
FOSSIL WILLIAMS												
		WELL #:		1	RRCID ->	227311	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL	DEPTH	19650	PERF.16137 - 16830
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N		-0-
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
CONTRAST ENERGY, LLC														
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1														
		//CONT.//		41515	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		//CONT.//		173799										
		WELL #:		1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL	DEPTH	18202	PERF.16654	- 17418
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	11315 X	3133	-0-	-8182	-0-	3132	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	10950 X	4751	-0-	-6199	-0-	4751	2			N	-0-			-0-
10	11315 X	1262	-0-	-10053	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
11	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-			-0-
12	4898 X	3342	-0-	-1556	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
01	4898 X	2625	-0-	-2273	-0-	2625	2			N	-0-			-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1														
		WELL #:		3		RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL	DEPTH	19250	PERF.16755	- 17520
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST														
		WELL #:		3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL	DEPTH	18900	PERF.16206	- 18604
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSSIL HOLMES GU #1														
		WELL #:		1		RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL	DEPTH	16388	PERF.16996	- 17004
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH														
		WELL #:		6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL	DEPTH	16475	PERF.16050	- 16355
08	9300 X	4645	-0-	-4655	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
09	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-			-0-
10	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-			-0-
11	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	2			N	-0-			-0-
12	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-			-0-
01	9300 X	6362	-0-	-2938	-0-	6362	2			N	-0-			-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1														
		WELL #:		1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL	DEPTH	18605	PERF.17308	- 18589
08	24800 X	20122	-0-	-4678	-0-	20122	2			N	-0-			-0-
09	24000 X	20499	-0-	-3501	-0-	20498	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	29296 X	29296	-0-	-0-	-0-	29296	2			N	-0-			-0-
11	32647 X	32647	-0-	-0-	-0-	32647	2			N	-0-			-0-
12	30614 X	30614	-0-	-0-	-0-	30614	2			N	-0-			-0-
01	30272 X	30272	-0-	-0-	-0-	30272	2			N	-0-			-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST														
		WELL #:		5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL	DEPTH	19000	PERF.16485	- 18831
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	7419	-0-	4319	4319	7419	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799							
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	258121	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	18671 PERF.18164 - 18527	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	259004	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	17794 PERF.16488 - 17012	
08	26257 X	4972	-0-	-21285	-0-	4971	2	1 9	N	1	-0-
09	25410 X	4407	-0-	-21003	-0-	4407	2		N	-0-	-0-
10	25203 X	5237	-0-	-19966	-0-	5237	2		N	-0-	-0-
11	24807 X	24807	-0-	-0-	-0-	24807	2		N	-0-	-0-
12	32252 X	32252	-0-	-0-	-0-	32252	2		N	-0-	-0-
01	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	27659	2		N	-0-	-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	261541	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	19491 PERF.17272 - 18118	
08	279 N	86	-0-	-193	-0-	86	2		N	-0-	-0-
09	390 N	136	-0-	-254	-0-	136	2		N	-0-	-0-
10	403 N	204	-0-	-199	-0-	204	2		N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
12	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2		N	-0-	-0-
01	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2		N	-0-	-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	265191	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	19687 PERF.18315 - 18396	
08	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-	-0-
09	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-	-0-
10	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2		N	-0-	-0-
11	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2		N	-0-	-0-
12	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2		N	-0-	-0-
01	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2		N	-0-	-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903									
RAINBOLT RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	17500 PERF.16302 - 16760	
08	17163 X	17163	-0-	-0-	-0-	17163	2		N	-0-	-0-
09	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2		N	-0-	-0-
10	17345 X	17345	-0-	-0-	-0-	17345	2		N	-0-	-0-
11	16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	16552	2		N	-0-	-0-
12	15531 X	15140	-0-	-391	-0-	15140	2		N	-0-	-0-
01	15531 X	14246	-0-	-1285	-0-	14246	2		N	-0-	-0-
CHANEY		WELL #:		1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	18600 PERF.16532 - 17003	
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-	-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-	-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-	-0-
11	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2		N	-0-	-0-
12	589 N	322	-0-	-267	-0-	322	2		N	-0-	-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
RAINBOLT RANCH			WELL #:		2	RRCID -> 230178		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 18939		PERF.16920 - 17796					
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BLACK, F. E.				WELL #:		1	RRCID -> 230629		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 19230		PERF.16616 - 19006				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GIANT NRG CO., LP				302592													
LONE OAK RANCH				WELL #:		7	RRCID -> 247583		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 16750		PERF.16246 - 16708				
08	3100 N	8565	-0-	5465	7951	8565	2				N	-0-					-0-
09	3000 N	9491	-0-	6491	14442	9490	2	1	9		N	1	1	8			-0-
10	23676 X	9234	-0-	-14442	-0-	9233	2	1	9		N	1	1	8			-0-
11	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8530	2	1	9		N	1	1	8			-0-
12	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8982	2	1	9		N	1	1	8			-0-
01	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8982	2	1	9		N	1	1	8			-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815													
LION HEART				WELL #:		1	RRCID -> 246785		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 20200		PERF.16956 - 18314				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HILLTOP RESORT (KNOWLES)			41515 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
CONTRAST ENERGY, LLC			173799														
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2			WELL #:		3	RRCID -> 229942		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13736 - 13744					
08	5301 X	4670	-0-	-631	-0-	4670	2				N	-0-					-0-
09	5130 X	3164	-0-	-1966	-0-	3164	2				N	-0-					-0-
10	4898 X	2995	-0-	-1903	-0-	2995	2				N	-0-					-0-
11	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2				N	-0-					-0-
12	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2				N	-0-					-0-
01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2				N	-0-					-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:		4H	RRCID -> 232272		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13283		PERF.13363 - 15126				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES)															CNTY: LEON					
CONTRAST ENERGY, LLC																				
FOSSIL LONE OAK RANCH																				
				//CONT.//	41515 300	NON-ASSOCIATED					CAPACITY									
				//CONT.//	173799															
				WELL #:	3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL	DEPTH	13308	PERF.	13443	-	16102				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
08		4402 X	3750	-0-	-652	-0-	3746	2	4	9	N	4		4	8	-0-				
09		4020 X	1881	-0-	-2139	-0-	1880	2	1	9	N	1		1	8	-0-				
10		3937 X	1080	-0-	-2857	-0-	1080	2			N	-0-				-0-				
11		3630 X	1518	-0-	-2112	-0-	1518	2			N	-0-				-0-				
12		3751 X	3548	-0-	-203	-0-	3548	2			N	-0-				-0-				
01		3751 X	2800	-0-	-951	-0-	2800	2			N	-0-				-0-				
FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL	DEPTH	17669	PERF.	13616	-	13644				
08		14973 X	8169	-0-	-6804	-0-	8167	2	2	9	N	2		2	8	-0-				
09		13530 X	10200	-0-	-3330	-0-	10199	2	1	9	N	1		1	8	-0-				
10		12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2			N	-0-				-0-				
11		11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	2			N	-0-				-0-				
12		10540 X	9807	-0-	-733	-0-	9807	2			N	-0-				-0-				
01		12896 X	4004	-0-	-8892	-0-	4004	2			N	-0-				-0-				
HILLTOP RESORT (PETTET)				41515 300	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LEON					
CONTRAST ENERGY, LLC				173799																
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1				WELL #:	2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	14658	PERF.	10244	-	10252				
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				40				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40				
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				40				
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				40				
HOLLMAN (7777)				42227 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
TEXANA OPERATING COMPANY				844253																
ALDERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL	DEPTH	11350	PERF.	7777	-	7792				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96				
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-				96				
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-				96				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96				
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	1			N	-0-				96				
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				96				
INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)				44580 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: FREESTONE					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415																
CARPENTER, BH B				WELL #:	1	RRCID ->	110767	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	3728	-	3736				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159				
IVANHOE, WEST (RODESSA)				44855 600	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.				100710																
JOBE #1				WELL #:	3	RRCID ->	113682	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL	DEPTH	6816	PERF.	6507	-	6517				
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-				2				
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				2				
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				2				
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-				2				
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-				2				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2				

IVANHOE, WEST (RODESSA)												CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												44855 600			NON-ASSOCIATED							
MILLER, A.H.												189405			RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438							
WELL #:		2																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	177	1	3442	2	N	53	179	1				112					
						58	9															
09	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	173	1	3371	2	N	33						145					
						36	9															
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	151	1	2910	2	N	31						176					
						34	9															
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	134	1	2369	2	N	16						192					
						18	9															
12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	187	1	3467	2	N	4						196					
						4	9															
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	139	1	2406	2	N	64	201	1				59					
						70	9															

SMYTHE, E.L.												WELL #:			7		RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					

SUGAR ENTERPRISES, LLC												828356			CAPACITY				CNTY: LEON			
CONNELL, THOMAS B.												220903			NON-ASSOCIATED							
WELL #:		1R																				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						11					
*01	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	4			N	-0-	11	7				-0-					

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)												45623 075			CAPACITY				CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												220903			NON-ASSOCIATED							
WELL #:		1																				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-					

BEDDINGFIELD												WELL #:			2		RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 15078 - 15280					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-					

JEWETT (PETTIT)										46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.										090870										
BARRON, ELLA D. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 054367		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9461 - 9802		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	58	-0-		-4		-0-			58	3		Y	-0-						33
09	60 N	51	-0-		-9		-0-			51	3		Y	-0-						33
10	62 N	-0-	-0-		-62		-0-						Y	-0-						33
11	60 N	-0-	-0-		-60		-0-						Y	-0-						33
12	69 N	69	-0-		-0-		-0-			69	3		Y	-0-						33
01	67 N	67	-0-		-0-		-0-			67	3		Y	-0-						33
SHARP, A. L.										WELL #: 1		RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9502 - 9590		
08	79 N	79	-0-		-0-		-0-			79	3		N	-0-						84
09	60 N	57	-0-		-3		-0-			57	3		N	-0-						84
10	82 N	82	-0-		-0-		-0-			82	3		N	-0-						84
11	90 N	2	-0-		-88		-0-			2	3		N	-0-						84
12	101 N	101	-0-		-0-		-0-			101	3		N	-0-						84
01	93 N	57	-0-		-36		-0-			57	3		N	-0-						84
BOSLEY, VERNON										WELL #: 1		RRCID -> 123541		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 10146		PERF. 9290 - 9550		
08	992 N	522	-0-		-470		-0-			521	3	1	9	Y	1					63
09	960 N	420	-0-		-540		-0-			416	3	4	9	Y	4					67
10	992 N	-0-	-0-		-992		-0-							Y	-0-					67
11	510 N	-0-	-0-		-510		-0-							Y	-0-					67
12	1066 N	1066	-0-		-0-		-0-			1066	3			Y	-0-					67
01	1341 N	1341	-0-		-0-		-0-			1341	3			Y	-0-					67
CLUTE, M. G. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9684 - 9803		
08	1843 N	1843	-0-		-0-		-0-			1843	3		N	-0-						37
09	1979 N	1979	-0-		-0-		-0-			1979	3		N	-0-						37
10	1271 N	-0-	-0-		-1271		-0-						N	-0-						37
11	1230 N	-0-	-0-		-1230		-0-						N	-0-						37
12	969 N	969	-0-		-0-		-0-			969	3		N	-0-						37
01	3100 N	3719	-0-		619		619			3719	3		N	-0-						37
CLUTE										WELL #: 1-C		RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9440 - 9800		
08	682 N	516	-0-		-166		-0-			516	3		N	-0-						68
09	480 N	446	-0-		-34		-0-			446	3		N	-0-						68
10	434 N	-0-	-0-		-434		-0-						N	-0-						68
11	510 N	-0-	-0-		-510		-0-						N	-0-						68
12	66 N	66	-0-		-0-		-0-			66	3		N	-0-						68
01	646 N	646	-0-		-0-		-0-			646	3		N	-0-						68
SCOTT, A.J. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8727 - 8750		
08	62 N	58	-0-		-4		-0-			58	3		N	-0-						75
09	60 N	51	-0-		-9		-0-			51	3		N	-0-						75
10	62 N	-0-	-0-		-62		-0-						N	-0-						75
11	60 N	-0-	-0-		-60		-0-						N	-0-						75
12	69 N	69	-0-		-0-		-0-			69	3		N	-0-						75
01	67 N	67	-0-		-0-		-0-			67	3		N	-0-						75
BARRON, ELLA D. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9404 - 9770		
08	2697 N	1713	-0-		-984		-0-			1713	3		N	-0-						43
09	2310 N	2120	-0-		-190		-0-			2120	3		N	-0-						43
10	2108 N	-0-	-0-		-2108		-0-						N	-0-						43
11	1650 N	-0-	-0-		-1650		-0-						N	160						203
*12	1598 N	1598	-0-		-0-		-0-			1598	3		N	-0-		161	1			42
01	3100 N	3623	-0-		523		523			3623	3		N	-0-						42

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CLUTE, M.G. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-				18	
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-				18	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				18	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-				18	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-				18	
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-				18	
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784														
08	868 N	725	-0-	-143	-0-	725	3	N	-0-				40	
09	720 N	669	-0-	-51	-0-	669	3	N	-0-				40	
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-				40	
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-				40	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-				40	
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-				40	
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745														
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-				29	
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3	N	-0-				29	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				29	
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-				29	
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-				29	
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-				29	
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845														
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-				35	
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3	N	-0-				35	
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-				35	
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-				35	
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-				35	
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-				35	
HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649														
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-				40	
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-				40	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-				40	
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-				40	
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-				40	
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-				40	
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621														
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-				24	
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-				24	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-				24	
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3	N	-0-				24	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-				24	
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3	N	-0-				24	
GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765														
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-				86	
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3	N	-0-				86	
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-				86	
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-				86	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-				86	
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3	N	-0-				86	

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566											
HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 140738		COMPL. DATE 12/15/1991		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9559 - 9840		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-C	RRCID -> 139006		COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9610 - 9740		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 294760		COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 11530		PERF. 9434 - 9710		
08	3379 X	770	-0-	-2609	-0-	770	2		N	-0-		7	
09	2460 X	616	-0-	-1844	-0-	616	2		N	-0-		7	
10	2542 X	630	-0-	-1912	-0-	630	2		N	-0-		7	
11	1860 X	709	-0-	-1151	-0-	709	2		N	-0-		7	
*12	775 X	624	-0-	-151	-0-	624	2		N	-0-		7	
01	775 X	601	-0-	-174	-0-	601	2		N	-0-		7	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
PULLEN		WELL #:		1 U	RRCID -> 095316		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
OGLE		WELL #:		1	RRCID -> 238958		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9466 - 9713		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
JEWETT (TRAVIS PEAK)		46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		090870											
GUINN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101087		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 10073 - 10306		
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	731	3	3 9	N	3		60	
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2306	3	41 9	N	37		97	
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	884	3	1 9	N	1		98	
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	898	3	2 9	N	2		100	
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-		100	
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	3	2 9	N	2		100	

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMECAMP										//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870 WELL #: 2										NON-ASSOCIATED RRCID -> 167187										CAPACITY COMPL. DATE 02/05/1998										CNTY: LEON TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																												
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1043	3		N	-0-						117																												
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1221	3		N	-0-						117																												
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			953	3		N	-0-						117																												
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1685	3		N	-0-						117																												
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1890	3		N	-0-						117																												
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1653	3		N	-0-						117																												
SHARP, A. L.																						WELL #:	2	RRCID ->	170581	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10148	-	10359																
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			79	3		N	-0-						54																												
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			52	3		N	-0-						54																												
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			82	3		N	-0-						54																												
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	-0-	-0-			1	3		N	-0-						54																												
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			93	3		N	-0-						54																												
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	-0-	-0-			51	3		N	-0-						54																												
HARCROW, S																						WELL #:	1	RRCID ->	170847	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9647	-	9771																
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2403	3		N	-0-						-0-																												
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2252	3		N	-0-						-0-																												
10	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	-0-	-0-			2195	3		N	-0-						-0-																												
11	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			2211	3		N	-0-						-0-																												
12	3100	N	3745	-0-	645	-0-	645	-0-			3745	3		N	-0-						-0-																												
01	3100	N	4760	-0-	1660	-0-	2305	-0-			4760	3		N	-0-						-0-																												
GUINN																						WELL #:	2	RRCID ->	173168	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10214	-	10424																
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
HILL, A. G.																						WELL #:	3	RRCID ->	177220	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	10397	-	10485																
08	713	N	565	-0-	-148	-0-	-0-	-0-			565	3		N	-0-						106																												
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			912	3		N	-0-						106																												
10	713	N	593	-0-	-120	-0-	-0-	-0-			593	3		N	-0-						106																												
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			612	3		N	-0-						106																												
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			295	3		N	-0-						106																												
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			700	3		N	-0-						106																												
MONTGOMERY, J. R.																						WELL #:	2	RRCID ->	189503	COMPL. DATE	06/16/2002	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	10450	-	10552																
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			51	3		N	-0-						28																												
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			55	3		N	-0-						28																												
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			66	3		N	-0-						28																												
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	-0-	-0-			37	3		N	-0-						28																												
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64	3		N	-0-						28																												
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	-0-	-0-			37	3		N	-0-						28																												
HELMECAMP																						WELL #:	3	RRCID ->	199628	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10451	PERF.	10167	-	10394																
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1382	3	3	9	N	3					59																												
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	-0-	-0-			1223	3	40	9	N	36					95																												
10	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	-0-	-0-			1057	3			N	-0-					95																												
11	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	-0-	-0-			1223	3			N	-0-					95																												
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1350	3	2	9	N	2					97																												
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1518	3	6	9	N	5					102																												

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP															//CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 090870															CNTY: LEON																																												
WELL #: 5															RRCID -> 265321															COMPL. DATE 11/04/2011															TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																			
08	682	N	494	-0-	-188	-0-			494	3				N		-0-							59																																																			
09	630	N	431	-0-	-199	-0-			431	3				N		-0-							59																																																			
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-			571	3				N		-0-							59																																																			
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-			563	3				N		-0-							59																																																			
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-			521	3				N		-0-							59																																																			
01	558	N	520	-0-	-38	-0-			520	3				N		-0-							59																																																			
HELMCAMP															WELL #: 4															RRCID -> 265322															COMPL. DATE 11/04/2011															TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396														
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-			915	3		2	9	N		2							133																																																			
09	780	N	733	-0-	-47	-0-			730	3		3	9	N		3							136																																																			
10	775	N	713	-0-	-62	-0-			713	3				N		-0-							136																																																			
11	900	N	843	-0-	-57	-0-			841	3		2	9	N		2							138																																																			
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-			880	3		1	9	N		1							139																																																			
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-			766	3				N		-0-							139																																																			
SHARP, A. L.															WELL #: 3															RRCID -> 266936															COMPL. DATE 11/19/2011															TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387														
08	868	N	776	-0-	-92	-0-			774	3		2	9	N		2							104																																																			
09	780	N	292	-0-	-488	-0-			289	3		3	9	N		3							107																																																			
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-			870	3		2	9	N		2							109																																																			
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-			991	3		3	9	N		3							112																																																			
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-			1004	3		2	9	N		2							114																																																			
01	868	N	867	-0-	-1	-0-			864	3		3	9	N		3							117																																																			
HELMCAMP															WELL #: 6															RRCID -> 266942															COMPL. DATE 11/01/2012															TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10086 - 10314														
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-			656	3				N		-0-							84																																																			
09	630	N	594	-0-	-36	-0-			594	3				N		-0-							84																																																			
10	558	N	547	-0-	-11	-0-			547	3				N		-0-							84																																																			
11	630	N	525	-0-	-105	-0-			525	3				N		-0-							84																																																			
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-			621	3				N		-0-							84																																																			
01	558	N	508	-0-	-50	-0-			508	3				N		-0-							84																																																			
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 271269															COMPL. DATE 10/07/2013															TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327														
08	899	N	758	-0-	-141	-0-			758	3				N		-0-							131																																																			
09	780	N	727	-0-	-53	-0-			727	3				N		-0-							131																																																			
10	713	N	622	-0-	-91	-0-			622	3				N		-0-							131																																																			
11	720	N	595	-0-	-125	-0-			595	3				N		-0-							131																																																			
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-			737	3				N		-0-							131																																																			
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-			658	3				N		-0-							131																																																			
HILL, A. G. GAS UNIT #3															WELL #: 2															RRCID -> 272080															COMPL. DATE 12/06/2013															TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450														
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-			1182	3		2	9	N		2							72																																																			
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-			1362	3				N		-0-							72																																																			
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-			2147	3		2	9	N		2							74																																																			
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-			1855	3				N		-0-							74																																																			
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-			915	3				N		-0-							74																																																			
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-			1755	3				N		-0-							74																																																			
SHARP, A. L.															WELL #: 4															RRCID -> 272081															COMPL. DATE 10/19/2013															TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314														
08	1209	N	846	-0-	-363	-0-			846	3				N		-0-							82																																																			
09	1050	N	291	-0-	-759	-0-			289	3		2	9	N		2							84																																																			
10	899	N	795	-0-	-104	-0-			782	3		13	9	N		12							96																																																			
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-			1443	3		9	9	N		8							104																																																			
12	3100	N	3530	-0-	430	430			3430	3		100	9	N		91		153	1				42																																																			
01	3100	N	3458	-0-	358	788			3428	3		30	9	N		27							69																																																			

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	273296	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 9927 - 10330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-			156
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-			156
10	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-			156
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			156
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			156
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			156

SHARP, A. L.				WELL #:	5	RRCID ->	273314	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 9927 - 10322			
08	930 N	756	-0-	-174	-0-	750	3	6	9	N	5			112
09	900 N	291	-0-	-609	-0-	288	3	3	9	N	3			115
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	775	3	26	9	N	24			139
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	835	3	22	9	N	20			159
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1111	3	36	9	N	33	140	1	52
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	902	3	22	9	N	20			72

GUINN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	274203	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9968 - 10474			
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-			27
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-			27
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			27
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-			27
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			27
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			27

CRESCENT PASS ENERGY, LLC CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1				189405 WELL #:	1	RRCID ->	117689	COMPL. DATE	07/25/1985	TOTAL DEPTH	16500 PERF.10229 - 10416			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:	1-T	RRCID ->	136008	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	10600 PERF.10375 - 10444			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	138414	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10073 - 10465			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132			241
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			241
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			241
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			241
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2	Y	-0-			241
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			241

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-T	RRCID ->	139005	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10447 - 10524			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	178347	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL	DEPTH	11004	PERF. 9915 - 10862			
08		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-			3
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			3
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			3
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			3
*12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			3
*01		186 N	37	-0-	-149	-0-	37	2			Y	-0-			3
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	218121	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.10180 - 10788			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	172	1	10	2	Y	-0-			35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	218943	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL	DEPTH	11085	PERF. 9932 - 10172			
08		3100 N	3081	-0-	-19	8499	166	1	2915	2	Y	-0-			87
09		3000 N	3447	-0-	447	8946	452	1	2995	2	Y	-0-			87
10		3100 N	3646	-0-	546	9492	468	1	3178	2	Y	-0-			87
11		3000 N	3740	-0-	740	10232	452	1	3288	2	Y	-0-			87
12		14078 X	3846	-0-	-10232	-0-	468	1	3378	2	Y	-0-			87
01		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	468	1	3319	2	Y	-0-			87
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	223591	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.10182 - 11008			
08		124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-			36
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-			36
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			36
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-			36
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-			36
01		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			Y	-0-			36
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	225294	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10116 - 10581			
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			55
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			55
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			55
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			55
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	225623	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL	DEPTH	11090	PERF.10325 - 10572			
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			27
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			27
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			27
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			27
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			27
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			27

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	226904	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10960 PERF. 9929 - 10766			
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
08	3100 N	1376	-0-	-1724	4208	1376	2		Y	-0-			45
09	6998 X	2790	-0-	-4208	-0-	2790	2		Y	-0-			45
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		Y	-0-			45
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		Y	-0-			45
12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		Y	-0-			45
01	2666 X	1941	-0-	-725	-0-	1941	2		Y	-0-			45
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	227293	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	11175 PERF.10007 - 10530			
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		Y	-0-			27
09	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2		Y	-0-			27
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		Y	-0-			27
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2		Y	-0-			27
12	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2		Y	-0-			27
01	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2		Y	-0-			27
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	228221	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10371 - 10467			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2022													
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229672	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12280 PERF.11106 - 12208			
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			86
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			86
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		Y	-0-			86
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		Y	-0-			86
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			86
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			86
CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	230134	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	11185 PERF. 9999 - 11021			
08	3100 N	2486	-0-	-614	5427	2486	2		Y	-0-			67
09	3000 N	2366	-0-	-634	4793	2366	2		Y	-0-			67
10	3100 N	2355	-0-	-745	4048	2355	2		Y	-0-			67
11	3000 N	2300	-0-	-700	3348	2300	2		Y	-0-			67
12	3100 N	2380	-0-	-720	2628	2380	2		Y	-0-			67
01	3100 N	2190	-0-	-910	1718	2190	2		Y	-0-			67
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	230446	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11080 PERF. 9965 - 11001			
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			31
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			31
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2		Y	-0-			31
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		Y	-0-			31
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		Y	-0-			31
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		Y	-0-			31
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230704	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11105 PERF.10356 - 11020			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 232155		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL	DEPTH 11150	PERF.10627 - 10957			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLUTE GAS UNIT 1					WELL #:	6	RRCID -> 233364		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL	DEPTH 10890	PERF.10102 - 10820	
08	3100	N	3995	-0-	895	2028	3995	2		Y	-0-			27
09	3000	N	3450	-0-	450	2478	3450	2		Y	-0-			27
10	5261	X	2783	-0-	-2478	-0-	2783	2		Y	-0-			27
11	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		Y	-0-			27
12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		Y	-0-			27
01	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		Y	-0-			27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 233452		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL	DEPTH 11902	PERF.11306 - 11694	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLUTE GAS UNIT 1					WELL #:	3	RRCID -> 233453		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 10968	PERF. 9918 - 10819	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			27
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1					WELL #:	6	RRCID -> 233455		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL	DEPTH 11190	PERF.10122 - 10992	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61

CLUTE GAS UNIT 1					WELL #:	7	RRCID -> 233800		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL	DEPTH 10944	PERF.10164 - 10821	
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			30
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			30
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			30
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2		Y	-0-			30
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2		Y	-0-			30
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2		Y	-0-			30

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1					WELL #:	7	RRCID -> 234838		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL	DEPTH 11152	PERF.10638 - 11010	
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2		Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	2			Y	-0-			122
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-			122
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-			122
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-			122
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-			122
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-			122
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742														
08	837 N	566	-0-	-271	-0-	566	2			Y	-0-			73
09	690 N	568	-0-	-122	-0-	568	2			Y	-0-			73
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-			73
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-			73
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-			73
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-			73
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768														
08	3100 N	2787	-0-	-313	5680	2787	2			Y	-0-			45
09	8309 X	2629	-0-	-5680	-0-	2629	2			Y	-0-			45
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-			45
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-			45
12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-			45
01	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-			45
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810														
08	3100 N	3460	-0-	360	360	3460	2			Y	-0-			34
09	3000 N	3181	-0-	181	541	3181	2			Y	-0-			34
10	2512 X	1971	-0-	-541	-0-	1971	2			Y	-0-			34
11	1560 X	937	-0-	-623	-0-	937	2			Y	-0-			34
12	1612 X	742	-0-	-870	-0-	742	2			Y	-0-			34
01	1612 X	689	-0-	-923	-0-	689	2			Y	-0-			34
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021														
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			60
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			60
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			60
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			60
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			60
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			60

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719														
08	6820 X	4489	-0-	-2331	-0-	4489	2				Y	-0-		59
09	6120 X	4975	-0-	-1145	-0-	4975	2				Y	-0-		59
10	5952 X	4619	-0-	-1333	-0-	4619	2				Y	-0-		59
11	5160 X	4687	-0-	-473	-0-	4687	2				Y	-0-		59
12	5332 X	4998	-0-	-334	-0-	4998	2				Y	-0-		59
01	5146 X	4106	-0-	-1040	-0-	4106	2				Y	-0-		59
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661														
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2				Y	-0-		48
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2				Y	-0-		48
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2				Y	-0-		48
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2				Y	-0-		48
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2				Y	-0-		48
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2				Y	-0-		48
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792														
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2				Y	-0-		27
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2				Y	-0-		27
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2				Y	-0-		27
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2				Y	-0-		27
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2				Y	-0-		27
01	372 N	148	-0-	-224	-0-	148	2				Y	-0-		27
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950														
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				Y	-0-		113
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2				Y	-0-		113
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				Y	-0-		113
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				Y	-0-		113
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				Y	-0-		113
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				Y	-0-		113

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405						
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253416	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	11975 PERF.10444 - 11767
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-	50
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		Y	-0-	50
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 2		Y	-0-	50
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	547 2		Y	-0-	50
12	589 N	465	-0-	-124	-0-	465 2		Y	-0-	50
01	465 N	203	-0-	-262	-0-	203 2		Y	-0-	50
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253507	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12018 PERF.10407 - 11760
08	1271 N	766	-0-	-505	-0-	766 2		Y	-0-	70
09	1050 N	860	-0-	-190	-0-	860 2		Y	-0-	70
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		Y	-0-	70
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		Y	-0-	70
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		Y	-0-	70
01	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239 2		Y	-0-	70
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	254034	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175 PERF.10107 - 10993
08	2697 N	2689	-0-	-8	-0-	2689 2		Y	-0-	87
09	2520 N	2408	-0-	-112	-0-	2408 2		Y	-0-	87
10	2542 N	2522	-0-	-20	-0-	2522 2		Y	-0-	87
11	2610 N	2414	-0-	-196	-0-	2414 2		Y	-0-	87
12	2480 N	2384	-0-	-96	-0-	2384 2		Y	-0-	87
01	2511 N	2172	-0-	-339	-0-	2172 2		Y	-0-	87
HILCORP ENERGY COMPANY		386310			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON	
PULLEN		WELL #:		1 L	RRCID ->	095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300 PERF. N/A
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	480 2	18 9	Y	16	36
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	499 2	24 9	Y	22	7
10	527 N	419	-0-	-108	-0-	419 2		Y	-0-	7
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		Y	-0-	7
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		Y	-0-	7
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	7
OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380 PERF. 9466 - 10322
08	2108 N	1844	-0-	-264	-0-	1844 2		N	-0-	27
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-	27
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-	27
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-	27
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-	27
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT	27
JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)		46338 075			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		090870								
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	176910	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	16110 PERF.15262 - 15550
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-	-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		N	-0-	-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	177 3		N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)				46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
DODDS, R. L. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	226331	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL	DEPTH 16500	PERF.13670 - 15665
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	226333	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL	DEPTH 16790	PERF.14726 - 15921
08	3472	X	2504	-0-	-968	-0-	-0-	2504	2		N	-0-
09	3240	X	2216	-0-	-1024	-0-	-0-	2216	2		N	-0-
10	3348	X	2553	-0-	-795	-0-	-0-	2553	2		N	-0-
11	3000	X	2078	-0-	-922	-0-	-0-	2078	2		N	-0-
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-
01	2542	X	1981	-0-	-561	-0-	-0-	1981	2		N	-0-

AKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226897	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL	DEPTH 17450	PERF.14864 - 15387
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	-0-	618	2		N	-0-
10	713	N	597	-0-	-116	-0-	-0-	597	2		N	-0-
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	-0-	582	2		N	-0-
12	651	N	321	-0-	-330	-0-	-0-	321	2		N	-0-
01	589	N	429	-0-	-160	-0-	-0-	429	2		N	-0-

INGRAM, G. H. JR. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	226929	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL	DEPTH 17088	PERF.14020 - 16886
08	1550	X	639	-0-	-911	-0-	-0-	639	2		N	-0-
09	1500	X	652	-0-	-848	-0-	-0-	652	2		N	-0-
10	1550	X	969	-0-	-581	-0-	-0-	969	2		N	-0-
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	-0-	3318	2		N	-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-

MEADORS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226934	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL	DEPTH 16760	PERF.15525 - 15864
08	9083	X	7545	-0-	-1538	-0-	-0-	7545	2		N	-0-
09	8340	X	8167	-0-	-173	-0-	-0-	8167	2		N	-0-
10	8711	X	7988	-0-	-723	-0-	-0-	7988	2		N	-0-
11	8430	X	8104	-0-	-326	-0-	-0-	8104	2		N	-0-
12	8711	X	8485	-0-	-226	-0-	-0-	8485	2		N	-0-
01	8432	X	7957	-0-	-475	-0-	-0-	7957	2		N	-0-

S. MCLEAN				WELL #:	B 1	RRCID ->	228176	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 16620	PERF.15920 - 15930
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

RUSSELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228876	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL	DEPTH 16200	PERF.16046 - 16054
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10075 X	8849	-0-	-1226	-0-	8849	2		N	-0-
09	9060 X	8698	-0-	-362	-0-	8698	2		N	-0-
10	9362 X	9150	-0-	-212	-0-	9150	2		N	-0-
11	8820 X	8680	-0-	-140	-0-	8680	2		N	-0-
12	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2		N	-0-
01	9145 X	9011	-0-	-134	-0-	9011	2		N	-0-
BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569		
08	9021 X	6878	-0-	-2143	-0-	6878	2		N	-0-
09	7500 X	5429	-0-	-2071	-0-	5429	2		N	-0-
10	7750 X	4067	-0-	-3683	-0-	4067	2		N	-0-
11	6690 X	2732	-0-	-3958	-0-	2732	2		N	-0-
12	6913 X	2169	-0-	-4744	-0-	2169	2		N	-0-
01	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526		
08	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2		N	-0-
09	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2		N	-0-
10	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2		N	-0-
11	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2		N	-0-
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027		
08	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-
09	2040 X	1855	-0-	-185	-0-	1855	2		N	-0-
10	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2		N	-0-
11	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2		N	-0-
12	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2		N	-0-
01	2077 N	1576	-0-	-501	-0-	1576	2		N	-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801		
08	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		N	-0-
09	4260 X	4168	-0-	-92	-0-	4168	2		N	-0-
10	4433 X	4188	-0-	-245	-0-	4188	2		N	-0-
11	4440 X	4398	-0-	-42	-0-	4398	2		N	-0-
12	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2		N	-0-
01	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2		N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MEADORS UNIT					WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974			
08	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	2			N	-0-		-0-
09	1230	N	545	-0-	-685	-0-	545	2			N	-0-		-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-		-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-		-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-		-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-		-0-
LAXSON					WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
S. MCLEAN					WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071			
08	3503	X	3210	-0-	-293	-0-	3210	2			N	-0-		-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-		-0-
10	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	3083	2			N	-0-		-0-
11	3120	X	3001	-0-	-119	-0-	3001	2			N	-0-		-0-
12	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3104	2			N	-0-		-0-
01	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	2900	2			N	-0-		-0-
MCLEAN					WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT		-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)				//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.// 170038									
MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15410 - 15752	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SIMPSON, LEWIS				WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794		PERF.16069 - 16081	
08		62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-
09		90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2	N	-0-		-0-
10		83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
11		60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-		-0-
12		100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
01		93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-		-0-
MCLEAN				WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15307 - 15979	
08		93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CORN, LOUISE UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15214 - 16502	
08		364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-
09		120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2	N	-0-		-0-
10		93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2	N	-0-		-0-
11		360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2	N	-0-		-0-
12		107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
01		62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
SIMPSON, LEWIS				WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521		PERF.16096 - 16304	
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LAXSON				WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422 - 15844	
08		155	X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09		150	X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10		155	X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
11		60	X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCLEAN				WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514	
08		558	N	385	-0-	-173	-0-	385	2	N	-0-		-0-
09		450	N	277	-0-	-173	-0-	277	2	N	-0-		-0-
10		527	N	337	-0-	-190	-0-	337	2	N	-0-		-0-
11		360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2	N	-0-		-0-
12		297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-
01		363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038											
MEADORS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 241477			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
S. MCLEAN			WELL #: E 2			RRCID -> 241478			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LAXSON			WELL #: 4			RRCID -> 241591			COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCLEAN			WELL #: H 2			RRCID -> 242940			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804		
08	6107	X	5969	-0-	-138	-0-	5969	2		N	-0-			-0-
09	5910	X	5787	-0-	-123	-0-	5787	2		N	-0-			-0-
10	6107	X	5929	-0-	-178	-0-	5929	2		N	-0-			-0-
11	5880	X	5700	-0-	-180	-0-	5700	2		N	-0-			-0-
12	5983	X	5877	-0-	-106	-0-	5877	2		N	-0-			-0-
01	5983	X	4690	-0-	-1293	-0-	4690	2		N	-0-			-0-
RUSSELL UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 243421			COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCLEAN			WELL #: D 2			RRCID -> 243457			COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RUSSELL UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 243460			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551		
08	5952	X	1645	-0-	-4307	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-				N	-0-			-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-				N	-0-			-0-
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2		N	-0-			-0-
12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2		N	-0-			-0-
01	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038																
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
09	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16359	2			N	-0-					-0-
10	16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
11	13170 X	12916	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
12	13609 X	12741	-0-	-868	-0-	-0-	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
01	13609 X	10978	-0-	-2631	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
MCLEAN						WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778						
08	8649 X	4858	-0-	-3791	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
09	8370 X	3669	-0-	-4701	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
10	8649 X	2844	-0-	-5805	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
11	4710 X	3519	-0-	-1191	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
12	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
01	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
MEADORS UNIT						WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN						WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN						WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490						
08	4371 X	4162	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
09	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
10	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
11	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
12	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
01	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
MCLEAN						WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174						
08	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
09	8250 X	4681	-0-	-3569	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
10	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
11	8250 X	5727	-0-	-2523	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
01	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
MCLEAN						WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642						
08	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	957	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248	
08	17034 X	17034	-0-	-0-	-0-	17034	2	N	-0-
09	17329 X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2	N	-0-
10	17281 X	17281	-0-	-0-	-0-	17281	2	N	-0-
11	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2	N	-0-
12	17050 X	16519	-0-	-531	-0-	16519	2	N	-0-
01	17050 X	15771	-0-	-1279	-0-	15771	2	N	-0-
MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778	
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-
09	750 N	656	-0-	-94	-0-	656	2	N	-0-
10	1178 N	624	-0-	-554	-0-	624	2	N	-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-
12	682 N	525	-0-	-157	-0-	525	2	N	-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-
BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399	
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHARLENE				WELL #: 4	RRCID -> 247480	COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581								
08	30039 X	6839	-0-	-23200	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
09	8190 X	6940	-0-	-1250	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
10	8463 X	7018	-0-	-1445	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
11	7620 X	6738	-0-	-882	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
12	7874 X	6778	-0-	-1096	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
01	7161 X	6273	-0-	-888	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
CHARLENE				WELL #: 1	RRCID -> 247686	COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718								
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #: E 4	RRCID -> 247880	COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504								
08	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #: E 1	RRCID -> 247881	COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597								
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
REDDEN				WELL #: 3	RRCID -> 247931	COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #: B 1	RRCID -> 248673	COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512								
08	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
09	1470 X	144	-0-	-1326	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
11	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
12	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
01	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	35124 X	35124	-0-	-0-	-0-	35124	2		N	-0-
09	36151 X	36151	-0-	-0-	-0-	36151	2		N	-0-
10	36772 X	36772	-0-	-0-	-0-	36772	2		N	-0-
11	35287 X	35287	-0-	-0-	-0-	35287	2		N	-0-
12	35756 X	35756	-0-	-0-	-0-	35756	2		N	-0-
01	34853 X	34853	-0-	-0-	-0-	34853	2		N	-0-
MCLEAN				WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250
08	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2		N	-0-
09	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2		N	-0-
10	7595 X	1700	-0-	-5895	-0-	1700	2		N	-0-
11	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2		N	-0-
12	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2		N	-0-
01	7595 X	3140	-0-	-4455	-0-	3140	2		N	-0-
MCLEAN				WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826
08	11811 X	1526	-0-	-10285	-0-	1526	2		N	-0-
09	11430 X	923	-0-	-10507	-0-	923	2		N	-0-
10	23384 X	23384	-0-	-0-	-0-	23384	2		N	-0-
11	10920 X	3225	-0-	-7695	-0-	3225	2		N	-0-
12	10912 X	6749	-0-	-4163	-0-	6749	2		N	-0-
01	18905 X	18905	-0-	-0-	-0-	18905	2		N	-0-
MCLEAN				WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
MCLEAN				WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552
08	465 N	196	-0-	-269	-0-	196	2		N	-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-
10	341 N	83	-0-	-258	-0-	83	2		N	-0-
11	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2		N	-0-
12	465 N	56	-0-	-409	-0-	56	2		N	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-
KRAEMER ENTERPRISES LLC				WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
S. MCLEAN				WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038											
REDDEN			WELL #: 5			RRCID -> 251910			COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCLEAN			WELL #: E 5			RRCID -> 252313			COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710		
08	6355	X	5440	-0-	-915	-0-	5440	2		N	-0-			-0-
09	6150	X	5070	-0-	-1080	-0-	5070	2		N	-0-			-0-
10	6355	X	3860	-0-	-2495	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
11	5250	X	5039	-0-	-211	-0-	5039	2		N	-0-			-0-
12	5425	X	4124	-0-	-1301	-0-	4124	2		N	-0-			-0-
01	5425	X	4486	-0-	-939	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
MCLEAN			WELL #: E 2			RRCID -> 252315			COMPL. DATE 06/09/2009			TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602		
08	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
09	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
10	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
11	690	X	418	-0-	-272	-0-	418	2		N	-0-			-0-
12	775	X	355	-0-	-420	-0-	355	2		N	-0-			-0-
01	775	X	503	-0-	-272	-0-	503	2		N	-0-			-0-
REDDEN UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 252582			COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710		
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCLEAN			WELL #: 1			RRCID -> 252695			COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828		
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
KIMBERLY BRUNETTE			WELL #: 2			RRCID -> 252700			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186		
08	27016	X	27016	-0-	-0-	-0-	27016	2		N	-0-			-0-
09	28128	X	28128	-0-	-0-	-0-	28128	2		N	-0-			-0-
10	26350	X	25457	-0-	-893	-0-	25457	2		N	-0-			-0-
11	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	29166	2		N	-0-			-0-
12	26988	X	26988	-0-	-0-	-0-	26988	2		N	-0-			-0-
01	28323	X	28323	-0-	-0-	-0-	28323	2		N	-0-			-0-
DODDS, R. L. JR. B			WELL #: 2			RRCID -> 253053			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2519 X	920	-0-	-1599	-0-	920 2		N	-0-			-0-
09		2010 X	415	-0-	-1595	-0-	415 2		N	-0-			-0-
10		2077 X	1073	-0-	-1004	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
11		2010 X	1058	-0-	-952	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
12		1364 X	536	-0-	-828	-0-	536 2		N	-0-			-0-
01		1085 X	1031	-0-	-54	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
CHARLENE				WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANDERS				WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LOUISE CORN UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COULTER HOPPESS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628			
08	29760 X	29548	-0-	-212	-0-	-0-	29548 2		N	-0-			-0-
09	31080 X	24384	-0-	-6696	-0-	-0-	24384 2		N	-0-			-0-
10	32116 X	25116	-0-	-7000	-0-	-0-	25116 2		N	-0-			-0-
11	31080 X	25259	-0-	-5821	-0-	-0-	25259 2		N	-0-			-0-
12	29543 X	27162	-0-	-2381	-0-	-0-	27162 2		N	-0-			-0-
01	29543 X	25001	-0-	-4542	-0-	-0-	25001 2		N	-0-			-0-
DODDS, R. L. JR.				WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
MCLEAN		WELL #:		E 6	RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.14913 - 16084			
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
08	5921 X	3778	-0-	-2143	-0-	3778	2			N	-0-			-0-
09	5610 X	3658	-0-	-1952	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
10	5797 X	2564	-0-	-3233	-0-	2564	2			N	-0-			-0-
11	3780 X	3694	-0-	-86	-0-	3694	2			N	-0-			-0-
12	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-			-0-
01	3782 X	3155	-0-	-627	-0-	3155	2			N	-0-			-0-

S. MCLEAN		WELL #:		A 1	RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570		PERF.15345 - 17010			
08	6293 X	4959	-0-	-1334	-0-	4959	2			N	-0-			-0-
09	6090 X	5898	-0-	-192	-0-	5898	2			N	-0-			-0-
10	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-			-0-
11	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-			-0-
12	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-			-0-
01	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		161634	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		WELL #:		1	RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 0 - 14354			
BEDDINGFIELD														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		1	RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 16060		PERF.14160 - 14468			
NASH		WELL #:		1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NASH		WELL #:		2	RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14116 - 14476			
08	14890 X	4963	-0-	-9927	-0-	34	1	4929	2	N	-0-			-0-
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	99	1	4702	2	N	-0-			-0-
10	5053 X	4727	-0-	-326	-0-	31	1	4696	2	N	-0-			-0-
11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	124	1	4780	2	N	-0-			-0-
12	4991 X	4546	-0-	-445	-0-	3	1	4543	2	N	-0-			-0-
01	4960 X	4609	-0-	-351	-0-	58	1	4551	2	N	-0-			-0-

NASH		WELL #:		3	RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.14131 - 14391			
08	12428 X	4097	-0-	-8331	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
09	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
10	4433 X	3664	-0-	-769	-0-	87	1	3577	2	N	-0-			-0-
11	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-			-0-
12	5766 X	5417	-0-	-349	-0-	137	1	5280	2	N	-0-			-0-
01	5766 X	2568	-0-	-3198	-0-	2568	2			N	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.				49692 750 027049	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE												
WELL #:				2	RRCID -> 174252		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL	DEPTH	8995	PERF.	8419	-	8440								
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		791	N	791	-0-	-0-	-0-	-0-			791	3			Y	-0-							-0-
09		746	N	746	-0-	-0-	-0-	-0-			746	3			Y	-0-							-0-
10		708	N	708	-0-	-0-	-0-	-0-			708	3			Y	-0-							-0-
11		780	N	280	-0-	-500	-0-	-0-			280	3			Y	-0-							-0-
12		218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-			218	3			Y	-0-							-0-
01		203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-			203	3			Y	-0-							-0-
RICHARDSON, LETHA M.				WELL #:	3	RRCID -> 205609		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	7226	-	7414							
08	14B2	EXT		7	-0-	7	7	7			7	3			Y	-0-							-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	7	7							Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT		3	-0-	3	10	3			3	3			Y	-0-							-0-
11		15 X		5	-0-	-10	-0-	5			5	3			Y	-0-							-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.				49692 755 027049	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE												
WELL #:				3	RRCID -> 290810		COMPL. DATE 04/13/2021		TOTAL	DEPTH	9755	PERF.	7368	-	7431								
08	14B2	EXT		21	-0-	21	21	21			21	3			Y	-0-							-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	21	21							Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	21	21							Y	-0-							-0-
11		143 R		122	-0-	-21	-0-	122			122	3			Y	-0-							-0-
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) HILCORP ENERGY COMPANY GERRED, D.E.				49699 400 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE												
WELL #:				1	RRCID -> 066795		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL	DEPTH	12161	PERF.	10472	-	10486								
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
LOPER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 202428		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL	DEPTH	10787	PERF.	10460	-	10618							
08		3100	N	2073	-0-	-1027	-0-	777			62	1	2011	2	N	-0-							62
09		2378	N	1601	-0-	-777	-0-	-0-			48	1	1553	2	N	-0-							62
10		1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-			55	1	1780	2	N	-0-							62
11		2010	N	1569	-0-	-441	-0-	-0-			47	1	1522	2	N	-0-							62
12		2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-			61	1	1969	2	N	-0-							62
01		1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	-0-							N	NO RPT							62
COLEMAN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 202829		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL	DEPTH	10938	PERF.	10750	-	10764							
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		49699 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
COKER, ANN SNEED GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 211100		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL		DEPTH 10815	PERF.10449 - 10626						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLEMAN GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 233533		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL		DEPTH 10980	PERF.10608 - 10786					
08	186 N	32	-0-	-154	-0-		1	1	31	2	N	-0-						-0-	
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-						-0-	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-		2	1	68	2	N	-0-						-0-	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-		1	1	22	2	N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT						-0-	
MILLER, CLARA BARTON LEASE				WELL #:		1	RRCID -> 249216		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL		DEPTH 10928	PERF.10553 - 10723					
08	7998 X	6574	-0-	-1424	-0-		198	1	6376	2	N	-0-						179	
09	7740 X	4819	-0-	-2921	-0-		145	1	4674	2	N	-0-						179	
10	7316 X	4420	-0-	-2896	-0-		133	1	4287	2	N	-0-						179	
11	6960 X	4434	-0-	-2526	-0-		133	1	4301	2	N	-0-						179	
12	6944 X	4289	-0-	-2655	-0-		123	1	3966	2	N	182	193	1				168	
							200	9											
01	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-						N	NO RPT						168	
LAC (RODESSA)				50473 370		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.				090870															
CORBY #2 GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 171878		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL		DEPTH 7987	PERF. 7952 - 7962					
08	1209 N	596	-0-	-613	-0-		594	3	2	9	Y	2						67	
09	690 N	649	-0-	-41	-0-		588	3	61	9	Y	55						122	
10	713 N	600	-0-	-113	-0-		596	3	4	9	Y	4						126	
11	570 N	450	-0-	-120	-0-		431	3	19	9	Y	17						143	
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-		931	3	12	9	Y	11						154	
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		1202	3	8	9	Y	7						161	
CORBY #2 GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 179730		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL		DEPTH 7998	PERF. 7958 - 7966					
08	341 N	246	-0-	-95	-0-		246	3			Y	-0-						-0-	
09	300 N	251	-0-	-49	-0-		251	3			Y	-0-						-0-	
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	3			Y	-0-						-0-	
11	240 N	221	-0-	-19	-0-		221	3			Y	-0-						-0-	
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-		419	3			Y	-0-						-0-	
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-		526	3			Y	-0-						-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167															
ELLIS "B"				WELL #:		2	RRCID -> 179494		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL		DEPTH 9504	PERF. 7968 - 7976					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

LAC (RODESSA 8200) BRG LONE STAR LTD. CORBY #3 GAS UNIT				50473 500 090870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON			
WELL #: 1				RRCID -> 177930	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8210	-	8216	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3					-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3					-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3					-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3					-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3					-0-
LAKE TRINIDAD (RODESSA) OPTIMUM EXPLORATION LLC WARREN				51599 500 625161	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
WELL #: 1				RRCID -> 262316	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 7116	-	7121	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
01	14B2 EXT	37	-0-	37	37	37 2	Y				-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #: 5	RRCID -> 266402	COMPL. DATE 02/10/2012	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7020	-	7024
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y				-0-
WAREING				WELL #: 2	RRCID -> 267373	COMPL. DATE 06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7040	-	7044
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	Y				-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y				-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y				-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y				-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y				-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	Y				-0-
LAKE WORTH (PENN. 5590) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC HYDE-HICKMAN WEST				51637 666 100351	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TARRANT			
WELL #: 2				RRCID -> 253691	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 4732	-	5629	
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	577 2	N				-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N				-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N				-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N				-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N				-0-
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	579 2	N				-0-
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. GENGE				52733 500 237752	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS			
WELL #: 1				RRCID -> 119833	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH	13382	PERF.12953	-	12993	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)													CNTY: RAINS	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														
FEENEY HILL GAS UNIT														
//CONT.//				52733 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				834365										
WELL #:				1	RRCID -> 115427				COMPL. DATE 03/24/1989				TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
HOLMES														
WELL #:				1	RRCID -> 169539				COMPL. DATE 04/08/1998				TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027	
08	1023	N	975	-0-	-48	-0-	40	1	935	2	N	-0-		-0-
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	84	1	871	2	N	-0-		-0-
10	992	N	962	-0-	-30	-0-	110	1	852	2	N	-0-		-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	126	1	855	2	N	-0-		-0-
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	69	1	902	2	N	-0-		-0-
01	961	N	772	-0-	-189	-0-	62	1	710	2	N	-0-		-0-
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)													CNTY: LIMESTONE	
CRATON OPERATING LLC														
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT														
WELL #:				1	RRCID -> 174387				COMPL. DATE 07/20/1999				TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364	
08	1612	X	138	-0-	-1474	-0-	8	1	130	2	N	-0-		46
09	60	X	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-		46
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-		46
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-		46
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	47	1	603	2	N	-0-		46
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		46
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: LIMESTONE	
CRATON OPERATING LLC														
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT														
WELL #:				1	RRCID -> 067152				COMPL. DATE 08/25/1975				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020	
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	24	1	391	2	N	14		31
							15	9						
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	571	2	N	2		33
							2	9						
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	N	-0-		33
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	N	-0-		33
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	58	1	742	2	N	-0-		33
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		33
JACKSON, M. L. ESTATE														
WELL #:				1	RRCID -> 068169				COMPL. DATE 12/31/1975				TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961														
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 AMT CODE BALANCE											
08	1953 N	1912	-0-	-41	-0-	109	1	1783	2	N	18			100
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	20	9	1858	2	N	32			132
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	35	9	1849	2	N	-0-			132
11	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	118	1	1546	2	N	62			194
12	2077 N	1189	-0-	-888	-0-	102	1							
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	68	9	1055	2	N	46			240
						83	1							
						51	9			N	NO RPT			240
LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130														
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784														
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2			67
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	N	1			68
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	N	3			71
11	960 N	542	-0-	-418	-0-	538	2	4	9	N	4			75
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	N	5			80
*01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	N	3			83
LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203														
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			52
09	1320 N	1122	-0-	-198	-0-	1122	3			N	-0-			52
10	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	1186	3			N	-0-			52
11	1380 N	1261	-0-	-119	-0-	1261	3			N	-0-			52
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-			52
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-			52
BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943														
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-			38
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			38
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			38
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			38
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			38
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			38
BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID -> 181114		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD		WELL #:		1	RRCID -> 181356		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLENS HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 188433		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID -> 189400		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD		WELL #:		3	RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820							
08	1395 N	382	-0-	-1013	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	839	-0-	-511	-0-	6	1	833	2	N	-0-					-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	12	1	1758	2	N	-0-					-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	8	1	1188	2	N	-0-					-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	7	1	1201	2	N	-0-					-0-
01	1395 N	1196	-0-	-199	-0-	8	1	1188	2	N	-0-					-0-
BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OSBORN		WELL #:		1	RRCID -> 190623		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405							
LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190961		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

OSBORN		WELL #: 3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	29

LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

LOPER (BOSSIER)			CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.// 54876 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
LOPER						//CONT.// 189405			WELL #:			RRCID -> 197389			COMPL. DATE 09/16/2003			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10554 - 10762		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			

BONNER, TOM						WELL #:			3			RRCID -> 197426			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10670 - 10914		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			

PYRAMID LAND						WELL #:			5			RRCID -> 198156			COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 12100			PERF.10740 - 10874		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			

OSBORN						WELL #:			4			RRCID -> 200842			COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 12103			PERF.10958 - 11076		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			

PYRAMID LAND						WELL #:			6			RRCID -> 201263			COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 12185			PERF.10940 - 11184		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			

LOPER						WELL #:			6			RRCID -> 201521			COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 12050			PERF.10520 - 10884		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			

WOOD						WELL #:			5			RRCID -> 202349			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10628 - 11861		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							27			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							27			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							27			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							27			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							27			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							27			

LOPER (BOSSIER)														CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																	
BONNER, ANDY																	
//CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 189405																	
WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869																	
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131	
09	14B2 EXT	218	-0-	218	218	1	1	217	2	N	-0-					131	
10	14B2 EXT	48	-0-	48	266	48	2			N	-0-					131	
11	14B2 EXT	325	-0-	325	591	2	1	323	2	N	-0-					131	
12	916 X	325	-0-	-591	-0-	2	1	323	2	N	-0-					131	
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	2	N	-0-					131	
WOOD														WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
BONNER, TOM														WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
OSBORN														WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69	
OSBORN														WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PYRAMID LAND														WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WOOD														WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756			
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	197	2	76	9	N	69	141	1			28	
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	2	N	-0-					28	
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	3	1	490	2	N	-0-					28	
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	5	1	661	2	N	-0-					28	
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	2	N	-0-					28	
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	5	1	837	2	N	-0-					28	

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//			54876 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//			189405														
PYRAMID LAND			WELL #:			9	RRCID -> 210441			COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LOPER			WELL #:			7	RRCID -> 212732			COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WOOD			WELL #:			7	RRCID -> 215754			COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WOOD			WELL #:			8	RRCID -> 217706			COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BONNER, ANDY			WELL #:			3	RRCID -> 217791			COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WOOD			WELL #:			10	RRCID -> 217894			COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WOOD			WELL #:			9	RRCID -> 218060			COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LOPER (BOSSIER)			CRESCENT PASS ENERGY, LLC			TOM BONNER			54876 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
									//CONT.//			189405														
									WELL #:			5			RRCID -> 218853			COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 11900			PERF.10510 - 10814		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
08	09	10	11	12	01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
WOOD																										
WELL #: 15																										
RRCID -> 218859																										
COMPL. DATE 03/31/2006																										
TOTAL DEPTH 12228																										
PERF.10943 - 11019																										
08	09	10	11	12	01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
WOOD																										
WELL #: 13																										
RRCID -> 219218																										
COMPL. DATE 03/26/2006																										
TOTAL DEPTH 11907																										
PERF.10666 - 10770																										
08	09	10	11	12	01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
BONNER, ANDY																										
WELL #: 5																										
RRCID -> 219221																										
COMPL. DATE 11/27/2005																										
TOTAL DEPTH 12155																										
PERF.10937 - 11038																										
08	09	10	11	12	01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
WOOD																										
WELL #: 2																										
RRCID -> 219817																										
COMPL. DATE 04/27/2006																										
TOTAL DEPTH 11950																										
PERF.10782 - 10853																										
08	09	10	11	12	01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
BONNER, ANDY																										
WELL #: 4																										
RRCID -> 220215																										
COMPL. DATE 09/29/2005																										
TOTAL DEPTH 12158																										
PERF.10965 - 11170																										
08	09	10	11	12	01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	
WOOD																										
WELL #: 12																										
RRCID -> 220662																										
COMPL. DATE 05/30/2006																										
TOTAL DEPTH 11948																										
PERF.10689 - 11521																										
08	09	10	11	12	01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-	

LOPER (BOSSIER)			CRESCENT PASS ENERGY, LLC			WOOD			WELL #:			54876 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//			54876 050 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
PHILLIPS, JACK L. CO.			663109														
ALBERT CYRUS ESTATE			WELL #:			1			RRCID -> 282155			COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
STROUD PETROLEUM, INC.			828082														
BONNER			WELL #:			1			RRCID -> 199233			COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BONNER			WELL #:			2			RRCID -> 201527			COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BONNER			WELL #:			3			RRCID -> 204549			COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY			881167														
MITCHELL-WILLIAMS TRUST			WELL #:			1			RRCID -> 193277			COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MITCHELL-WILLIAMS TRUST			WELL #:			2			RRCID -> 197936			COMPL. DATE 05/08/2003			TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)				//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167													
MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #:		3	RRCID -> 213584		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 12154		PERF.10976 - 11170						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)						54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.						090870											
BONNER				WELL #:		1	RRCID -> 198154		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11080 - 12082				
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3				N	-0-					32
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3				N	-0-					32
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3				N	-0-					32
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3				N	-0-					32
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3				N	-0-					32
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3				N	-0-					32

BONNER				WELL #:		2	RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 12103				
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3				N	-0-					65
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3				N	-0-					65
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3				N	-0-					65
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3				N	-0-					65
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-					65
01	248 N	78	-0-	-170	-0-	78	3				N	-0-					65

BONNER				WELL #:		3	RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 12092				
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3				N	-0-					150
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3				N	-0-					150
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3				N	-0-					150
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	612	3	144	9	N	131	177	1				104
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	891	3	105	9	N	95	169	1				30
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-						30

BONNER				WELL #:		4	RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11729 - 11980				
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1219	3	72	9	N	65						70
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-						70
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-						70
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-						70
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-						70
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-						70

BONNER				WELL #:		5	RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11764 - 11960				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER				//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 220490		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10996 - 11220				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	589	N	554	-0-	-35	-0-		554	3			N	-0-					23
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-		584	3			N	-0-					23
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-		648	3			N	-0-					23
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-		544	3			N	-0-					23
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-		710	3			N	-0-					23
01	589	N	529	-0-	-60	-0-		529	3			N	-0-					23
BONNER				WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11011 - 11964						
08	1209	N	1016	-0-	-193	-0-		1016	3			N	-0-					37
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-		1101	3			N	-0-					37
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-		1098	3			N	-0-					37
11	990	N	984	-0-	-6	-0-		984	3			N	-0-					37
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-		1500	3			N	-0-					37
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		1267	3			N	-0-					37
BONNER				WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11000 - 12060						
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-		406	3			N	-0-					41
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-		481	3			N	-0-					41
10	403	N	57	-0-	-346	-0-		57	3			N	-0-					41
11	390	N	369	-0-	-21	-0-		369	3			N	-0-					41
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-		453	3			N	-0-					41
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-		389	3			N	-0-					41
BONNER				WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10723 - 10814						
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-		190	3			N	-0-					59
09	180	N	85	-0-	-95	-0-		85	3			N	-0-					59
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-		181	3			N	-0-					59
11	180	N	154	-0-	-26	-0-		154	3			N	-0-					59
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-		177	3			N	-0-					59
01	186	N	135	-0-	-51	-0-		135	3			N	-0-					59
CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER				189405 WELL #: 2		RRCID -> 172505		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11547 - 11720						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
WOOD				WELL #: 1		RRCID -> 183882		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10622 - 11628						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-					10
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-		4	1			N	-0-					10
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-		9	1	1353	2	N	-0-					10
*12	62	N	45	-0-	-17	-0-		45	2			N	-0-					10
*01	186	N	126	-0-	-60	-0-		1	1	125	2	N	-0-					10

LOPER (COTTON VALLEY LIME)												CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
WOLENS HEIRS															
//CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 189405															
WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			130	
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	7	1	1003	2	N	-0-			130	
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	6	1	856	2	N	-0-			130	
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	2	N	-0-			130	
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	5	1	805	2	N	-0-			130	
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	6	1	866	2	N	-0-			130	
BONNER, ANDY												WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924			
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			27	
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	10	1	1445	2	N	-0-			27	
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	2	N	-0-			27	
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	8	1	1099	2	N	-0-			27	
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	7	1	1058	2	N	-0-			27	
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	6	1	975	2	N	-0-			27	
BONNER, TOM												WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870			
08	3100 X	2206	-0-	-894	-0-	50	1	2156	2	N	-0-			178	
09	3030 X	2958	-0-	-72	-0-	50	1	2908	2	N	-0-			178	
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	53	1	3280	2	N	-0-			178	
11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	54	1	3457	2	N	8	156	1	30	
						9	9								
12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	55	1	3781	2	N	-0-			30	
01	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	57	1	3971	2	N	-0-			30	
OSBORN												WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158			
08	4557 X	2983	-0-	-1574	-0-	2964	2	19	9	N	17	156	1	28	
09	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	41	1	6000	2	N	-0-			28	
10	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	30	1	4543	2	N	10			38	
						11	9								
11	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	37	1	5362	2	N	-0-			38	
12	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	43	1	6968	2	N	-0-			38	
01	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	42	1	6454	2	N	-0-			38	
LOPER												WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712			
08	775 X	115	-0-	-660	-0-	50	1	65	2	N	-0-			178	
09	750 X	46	-0-	-704	-0-	30	1	16	2	N	-0-	4	1	174	
10	971 X	971	-0-	-0-	-0-	38	1	933	2	N	-0-	2	1	172	
11	390 X	284	-0-	-106	-0-	32	1	252	2	N	-0-			172	
*12	403 X	51	-0-	-352	-0-	31	1	20	2	N	-0-			172	
*01	961 X	31	-0-	-930	-0-	31	1			N	-0-			172	
PYRAMID LAND												WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405										
PYRAMID LAND			WELL #:		2	RRCID -> 190927		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10808 - 11840			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

OSBORN			WELL #:		2	RRCID -> 191143		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10630 - 11744			
08	589 N	473	-0-	-116	-0-	-0-		473	2		N	-0-			27
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	616	2	N	-0-		27
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	549	2	N	-0-		27
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	511	2	N	-0-		27
*12	651 N	519	-0-	-132	-0-	-0-		3	1	516	2	N	-0-		27
*01	558 N	503	-0-	-55	-0-	-0-		3	1	500	2	N	-0-		27

HOLLOWAY, J. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 192431		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11806		PERF.11502 - 11512			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM			WELL #:		3	RRCID -> 193606		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10670 - 11692			
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1758	2	N	-0-		192
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	2304	2	N	-0-	3 1	189
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	2329	2	N	-0-	3 1	189
								3	9						
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	2250	2	N	1		190
								1	9						
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	2023	2	N	2		192
								2	9						
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	2424	2	N	1		193
								1	9						

PYRAMID LAND			WELL #:		4	RRCID -> 193608		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084		PERF.10706 - 11874			
08	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	-0-		449	1	9640	2	N	25	199 1	423
								28	9						
09	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	-0-		268	1	8270	2	N	40	105 1	358
								44	9						
10	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	-0-		149	1	8123	2	N	189	268 1	279
								208	9						
11	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	3610	2	N	204	175 1	308
								224	9						
12	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	-0-		335	1	12673	2	N	288	189 1	407
								317	9						
01	13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	-0-		366	1	12712	2	N	351	372 1	386
								386	9						

LOPER (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																	
LOPER																	
WELL #: 4													RRCID -> 194638				
COMPL. DATE 08/19/2003													TOTAL DEPTH 12025				
PERF.10854 - 11690																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1147 N	589	-0-	-0-	-558	-0-		50	1	539	2	N	-0-				155
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	1349	2	N	-0-				155
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	1762	2	N	16	146	1		25
								18	9								
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	1437	2	N	-0-				25
12	1426 N	889	-0-	-0-	-537	-0-		5	1	884	2	N	-0-				25
01	1798 N	1463	-0-	-0-	-335	-0-		18	1	1445	2	N	-0-				25
PYRAMID LAND													WELL #: 5				
RRCID -> 194645													COMPL. DATE 09/30/2003				
TOTAL DEPTH 12100													PERF.10740 - 11790				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				34
WOOD													WELL #: 4				
RRCID -> 196274													COMPL. DATE 06/05/2003				
TOTAL DEPTH 11960													PERF.11542 - 11752				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LOPER													WELL #: 5				
RRCID -> 197283													COMPL. DATE 09/16/2003				
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10554 - 11650				
08	1612 N	1389	-0-	-0-	-223	-0-		50	1	1338	2	N	1				10
								1	9								
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	1414	2	N	4	7	1		7
								4	9								
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	1520	2	N	179	7	1		179
								197	9								
11	1350 N	1292	-0-	-0-	-58	-0-		9	1	1280	2	N	3	148	1		34
								3	9								
12	1519 N	1481	-0-	-0-	-38	-0-		9	1	1468	2	N	4				38
								4	9								
01	1736 N	1475	-0-	-0-	-261	-0-		18	1	1455	2	N	2				40
								2	9								
BONNER, ANDY													WELL #: 2				
RRCID -> 197709													COMPL. DATE 09/14/2003				
TOTAL DEPTH 12030													PERF.11675 - 11869				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WOOD													WELL #: 5				
RRCID -> 199248													COMPL. DATE 11/21/2003				
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11489 - 11861				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405															
WOOD			WELL #:		3	RRCID -> 200353			COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
PYRAMID LAND			WELL #:		6	RRCID -> 200622			COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942								
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-		230	2					N	-0-				31	
09	150	N	128	-0-	-22	-0-		1	1	127	2			N	-0-				31	
10	155	N	109	-0-	-46	-0-		1	1	108	2			N	-0-				31	
11	150	N	5	-0-	-145	-0-		5	2					N	-0-				31	
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-								N	-0-				31	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-								N	-0-				31	
LOPER			WELL #:		6	RRCID -> 201508			COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				35	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				35	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				35	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	12				47	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				47	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				47	
PYRAMID LAND			WELL #:		8	RRCID -> 202427			COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096								
08	1023	N	650	-0-	-373	-0-		50	1	600	2			N	-0-				25	
09	1050	N	704	-0-	-346	-0-		35	1	652	2			N	15				40	
								17	9											
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-		38	1	923	2			N	37				77	
								41	9											
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-		36	1	884	2			N	-0-				77	
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-		38	1	1002	2			N	-0-				77	
01	992	N	436	-0-	-556	-0-		34	1	402	2			N	-0-				77	
HOLLOWAY, J. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 202481			COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
BONNER, TOM			WELL #:		4	RRCID -> 202909			COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671								
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-		888	2					N	-0-	141	1		39	
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-		12	1	1816	2			N	-0-				39	
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-		10	1	1550	2			N	-0-				39	
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-		9	1	1357	2			N	-0-				39	
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-		9	1	1429	2			N	-0-				39	
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-		10	1	1488	2			N	-0-				39	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC OSBORN														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 189405																	
WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-				68	
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	2	N	-0-				68	
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	2	N	-0-				68	
11		660 N	640	-0-	-20	-0-	4	1	636	2	N	-0-				68	
*12		713 N	685	-0-	-28	-0-	4	1	681	2	N	-0-				68	
*01		713 N	683	-0-	-30	-0-	4	1	679	2	N	-0-				68	
WOOD														WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ROBINSON, J. UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965			
08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				-0-	
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	2	N	-0-				-0-	
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	5	1	672	2	N	-0-				-0-	
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	2	N	-0-				-0-	
12		713 N	493	-0-	-220	-0-	3	1	490	2	N	-0-				-0-	
01		682 N	420	-0-	-262	-0-	3	1	417	2	N	-0-				-0-	
PYRAMID LAND														WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
LOPER														WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738			
08		1829 N	1627	-0-	-202	-0-	1627	2			N	-0-				57	
09		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	15	1	2137	2	N	-0-				57	
10		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	12	1	1789	2	N	55	45	1		67	
							61	9									
11		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	12	1	1733	2	N	-0-				67	
12		2077 N	1815	-0-	-262	-0-	11	1	1804	2	N	-0-				67	
01		1860 N	1809	-0-	-51	-0-	12	1	1797	2	N	-0-				67	
J. HOLLOWAY GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED RRCID -> 215752		CAPACITY COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10828 - 11820		CNTY: FREESTONE				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2		N	-0-					10
09		270 N	266	-0-	-4	-0-	2	1	264	2	N	-0-				10
10		310 N	266	-0-	-44	-0-	2	1	264	2	N	-0-				10
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	514	2	N	-0-				10
*12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	2	N	-0-				10
*01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	2	N	-0-				10
BONNER, TOM				WELL #:	1	RRCID -> 216735	COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10626 - 11561					
08		806 N	539	-0-	-267	-0-	539	2		N	-0-					87
09		838 N	838	-0-	-0-	-0-	6	1	832	2	N	-0-				87
10		806 N	643	-0-	-163	-0-	4	1	639	2	N	-0-				87
11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	6	1	863	2	N	-0-				87
12		806 N	628	-0-	-178	-0-	4	1	624	2	N	-0-				87
01		651 N	549	-0-	-102	-0-	4	1	545	2	N	-0-				87
WOOD				WELL #:	8	RRCID -> 217705	COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10702 - 11719					
08		2790 X	2337	-0-	-453	-0-	50	1	2245	2	N	38				73
							42	9								
09		2700 X	844	-0-	-1856	-0-	36	1	807	2	N	1	30	1		44
							1	9								
10		2790 X	1622	-0-	-1168	-0-	42	1	1580	2	N	-0-	13	1		31
11		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	68	1	5453	2	N	-0-				31
*12		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	60	1	4600	2	N	-0-				31
01		2325 X	1262	-0-	-1063	-0-	39	1	1222	2	N	1				32
							1	9								
BONNER, ANDY				WELL #:	3	RRCID -> 217789	COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 12227		PERF.10576 - 12016					
08		124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		N	-0-					50
09		270 N	82	-0-	-188	-0-	1	1	81	2	N	-0-				50
10		465 N	185	-0-	-280	-0-	1	1	184	2	N	-0-				50
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					50
12		93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2		N	-0-					50
01		186 N	18	-0-	-168	-0-	18	2		N	-0-					50
WOOD				WELL #:	10	RRCID -> 217895	COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11160 - 11954					
08		2139 N	1634	-0-	-505	-0-	50	1	1584	2	N	-0-				157
09		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	44	1	2007	2	N	-0-				157
10		3100 N	3103	-0-	-3	-0-	52	1	3051	2	N	-0-				157
11		2393 N	2390	-0-	-3	-0-	46	1	2344	2	N	-0-				157
12		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	46	1	2310	2	N	-0-				157
01		2821 N	2029	-0-	-792	-0-	44	1	1985	2	N	-0-				157
WOOD				WELL #:	9	RRCID -> 218062	COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10784 - 11846					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD				//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED RRCID -> 218659		CAPACITY COMPL. DATE 03/23/2006				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	512	-0-	-635	-0-	50	1	462	2	N	-0-					27
09	990 N	960	-0-	-30	-0-	37	1	923	2	N	-0-					27
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	41	1	1453	2	N	-0-					27
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	40	1	1352	2	N	-0-					27
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	42	1	1678	2	N	-0-					27
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	43	1	1773	2	N	-0-					27
TOM BONNER				WELL #:	5	RRCID -> 218854	COMPL. DATE 03/23/2006				TOTAL DEPTH 11900	PERF.10510 - 11596				
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	283	2	N	73					96
						80	9									
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	38	1	1152	2	N	146	189	1			53
						161	9									
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	N	-0-	1	1			52
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	41	1	1549	2	N	-0-					52
12	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	38	1	1158	2	N	4					56
						4	9									
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	37	1	848	2	N	1					57
						1	9									
WOOD				WELL #:	15	RRCID -> 218860	COMPL. DATE 03/28/2006				TOTAL DEPTH 12228	PERF.10943 - 11925				
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					20
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					20
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	-0-					20
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	-0-					20
BONNER, ANDY				WELL #:	5	RRCID -> 219220	COMPL. DATE 11/21/2005				TOTAL DEPTH 12155	PERF.10937 - 11913				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
WOOD				WELL #:	2	RRCID -> 219816	COMPL. DATE 04/24/2006				TOTAL DEPTH 11950	PERF.10782 - 11757				
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	50	1	1459	2	N	-0-					85
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	41	1	1593	2	N	-0-					85
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	43	1	1789	2	N	-0-					85
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	43	1	1857	2	N	-0-					85
*12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	43	1	1929	2	N	-0-					85
*01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	43	1	1804	2	N	-0-					85
BONNER, ANDY				WELL #:	4	RRCID -> 220213	COMPL. DATE 09/26/2005				TOTAL DEPTH 12158	PERF.10630 - 11766				
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					78
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-	1	1			77
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					77
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					77
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					77
*01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					77

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//			54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//			189405										
J. WATSON			WELL #:			1	RRCID -> 220467			COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOD			WELL #:			12	RRCID -> 220661			COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521			
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			117
09		660 N	639	-0-	-21	-0-	-0-	4	1	635	2	N	-0-			117
10		651 N	538	-0-	-113	-0-	-0-	4	1	534	2	N	-0-			117
11		570 N	540	-0-	-30	-0-	-0-	4	1	536	2	N	-0-			117
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	647	2	N	-0-			117
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	641	2	N	-0-			117
WOOD			WELL #:			14	RRCID -> 220689			COMPL. DATE 04/08/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756			
08		1519 N	1328	-0-	-191	-0-	-0-	50	1	1278	2	N	-0-			26
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1315	2	N	-0-			26
10		1519 N	1247	-0-	-272	-0-	-0-	39	1	1208	2	N	-0-			26
11		1290 N	1226	-0-	-64	-0-	-0-	39	1	1187	2	N	-0-			26
12		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1411	2	N	-0-			26
*01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1296	2	N	-0-			26
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:			8	RRCID -> 221091			COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:			7	RRCID -> 221379			COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD			WELL #:			16	RRCID -> 221516			COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947			
08		806 N	674	-0-	-132	-0-	-0-	674	2			N	-0-			133
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	811	2	N	-0-			133
10		682 N	681	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	676	2	N	-0-			133
11		660 N	567	-0-	-93	-0-	-0-	4	1	563	2	N	-0-			133
12		837 N	813	-0-	-24	-0-	-0-	5	1	808	2	N	-0-			133
01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	737	2	N	-0-			133
WOOD			WELL #:			17	RRCID -> 222485			COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913			
08		527 N	468	-0-	-59	-0-	-0-	468	2			N	-0-			74
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	528	2	N	-0-			74
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	445	2	N	-0-			74
11		450 N	448	-0-	-2	-0-	-0-	3	1	445	2	N	-0-			74
*12		558 N	484	-0-	-74	-0-	-0-	3	1	481	2	N	-0-			74
*01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	452	2	N	-0-			74

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 222491		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11707 - 11919	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 222665		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11929 - 12139	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOOD		WELL #:		11	RRCID -> 225542		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 12321		PERF. 0 - 11930	
08	1395 N	773	-0-	-622	-0-	773	2		N	-0-		181
09	1320 N	1086	-0-	-234	-0-	7	1	1079 2	N	-0-		181
10	992 N	504	-0-	-488	-0-	3	1	466 2	N	32	173 1	40
						35	9					
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	7	1	974 2	N	-0-		40
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	10	1	1585 2	N	-0-		40
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	8	1	1269 2	N	-0-		40

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 233774		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12081		PERF.11622 - 11844	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:		1	RRCID -> 252326		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10404 - 11587	
08	1612 N	1171	-0-	-441	-0-	50	1	1121 2	N	-0-		208
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	41	1	1615 2	N	-0-	8 1	200
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	42	1	1606 2	N	4	6 1	198
						4	9					
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	41	1	1490 2	N	-0-		198
12	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	41	1	1553 2	N	3		201
						3	9					
01	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	41	1	1507 2	N	2		203
						2	9					

PYRAMID LAND		WELL #:		12	RRCID -> 253267		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11914 - 11922	
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-		159
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334 2	N	-0-		159
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297 2	N	-0-		159
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259 2	N	-0-		159
*12	341 N	112	-0-	-229	-0-	1	1	111 2	N	-0-		159
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		159

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, TOM										//CONT.// 54876 225 189405 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 272323		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10538 - 11708					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
08	4340 X	3004	-0-	-1336	-0-			50 57 9	1 1 2897	2		N	52			159 1			26		
09	4200 X	4189	-0-	-11	-0-			58 59 1	1 1 4131	2		N	-0-						26		
10	4340 X	4226	-0-	-114	-0-			90 9	1 1 4077	2		N	82						108		
11	3840 X	3813	-0-	-27	-0-			56 54 1	1 1 3757	2		N	-0-						108		
12	4340 X	3783	-0-	-557	-0-			54 54 1	1 1 3729	2		N	-0-						108		
01	4340 X	3568	-0-	-772	-0-			54 54 1	1 1 3514	2		N	-0-						108		
PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT										663109 WELL #: 1		RRCID -> 281665		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766		PERF.10420 - 11646			
08	9207 X	7096	-0-	-2111	-0-			7064 6786 2	2 2 32	9 9 9		N	29			177 1			161		
09	8910 X	6885	-0-	-2025	-0-			6786 6015 2	2 2 99	9 9 20		N	90						74		
10	8494 X	6035	-0-	-2459	-0-			6015 5130 2	2 2 20	9 9 81		N	18						92		
11	7290 X	5211	-0-	-2079	-0-			5130 5062 2	2 2 50	9 9 9		N	74						166		
12	7533 X	5112	-0-	-2421	-0-			5062 1459 2	2 2 11	9 9 9		N	45						211		
01	7130 X	1470	-0-	-5660	-0-			1459 1459 2	2 2 11	9 9 9		N	10						221		
VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST										881167 WELL #: 1		RRCID -> 193278		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10910 - 11910			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						54		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						54		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						54		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						54		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						54		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						54		
MITCHELL-WILLIAMS TRUST										WELL #: 2		RRCID -> 197935		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12031		PERF.10878 - 11860			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1		
MITCHELL - WILLIAMS TRUST										WELL #: 3		RRCID -> 213583		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12154		PERF.10680 - 11930			
08	186 N	172	-0-	-14	-0-			172 169 2	2 2 172			Y	-0-						84		
09	180 N	169	-0-	-11	-0-			169 171 2	2 2 169			Y	-0-						84		
10	186 N	171	-0-	-15	-0-			171 169 2	2 2 169			Y	-0-						84		
11	180 N	169	-0-	-11	-0-			169 140 2	2 2 140			Y	-0-						84		
12	186 N	140	-0-	-46	-0-			140 95 2	2 2 95			Y	-0-						84		
01	186 N	95	-0-	-91	-0-			95 95 2	2 2 95			Y	-0-						84		
LUNA (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY "A"										55712 260 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE					
										RRCID -> 183538		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 8201 - 8266					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

LUNA (PETTIT)			//CONT.//			55712 260	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
KNIGHT 'A'			WELL #:			1	RRCID -> 273316			COMPL. DATE 04/13/2014			TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LUNA (TRAVIS PEAK)						55712 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
KNIGHT A			WELL #:			1	RRCID -> 162481			COMPL. DATE 10/25/1996			TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KNIGHT B			WELL #:			1	RRCID -> 162558			COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KNIGHT A			WELL #:			2	RRCID -> 173705			COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)						56882 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HENDERSON						
BRG LONE STAR LTD.						090870													
CARTER GU #1			WELL #:			1	RRCID -> 113276			COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255						
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3				N	-0-					102	
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3				N	-0-					102	
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3				N	-0-					102	
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3				N	-0-					102	
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	49	3	64	9		N	58					160	
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3				N	-0-					160	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC						189405													
EVERETT			WELL #:			2	RRCID -> 272079			COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330						
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	98	1	1380	2		N	-0-					-0-	
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	100	1	1292	2		N	-0-					-0-	
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	95	1	987	2		N	-0-					-0-	
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	87	1	1232	2		N	-0-					-0-	
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	80	1	1250	2		N	-0-					-0-	
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	88	1	1227	2		N	-0-					-0-	

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GLADNEY #3 GU				56882 666 NON-ASSOCIATED 090870				CAPACITY				CNTY: HENDERSON							
WELL #: 3LT				RRCID -> 015454				COMPL. DATE 06/19/1961				TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3982	3	54	9	N	49	172	1			182			
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4224	3	89	9	N	81					263			
10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4607	3	70	9	N	64					327			
11	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4752	3	145	9	N	132	354	1			105			
12	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	4990	3	268	9	N	244	169	1			180			
01	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6150	3	119	9	N	108					288			
PHILLIPS GU #1				WELL #: 1				RRCID -> 075457				COMPL. DATE 02/17/1978				TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853			
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					21			
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					21			
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					21			
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					21			
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					21			
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					21			
DEARMAN SWD				WELL #: 1 S				RRCID -> 080924				COMPL. DATE 02/01/1979				TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
THOMPSON "J" GU				WELL #: 1				RRCID -> 093526				COMPL. DATE 05/17/1982				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269			
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-			
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-			
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-			
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-			
12	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-			
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-			
CARTER GU #1				WELL #: 3				RRCID -> 144383				COMPL. DATE 12/26/1992				TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534			
08	527 N	392	-0-	-135	-0-	392	3			N	-0-					-0-			
09	510 N	413	-0-	-97	-0-	413	3			N	-0-					-0-			
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-			
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-			
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-			
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-			
PHILLIPS GU #1				WELL #: 2				RRCID -> 152810				COMPL. DATE 10/14/1994				TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708			
08	713 N	305	-0-	-408	-0-	305	3			N	-0-					-0-			
09	660 N	452	-0-	-208	-0-	452	3			N	-0-					-0-			
10	465 N	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					-0-			
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-			
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-			
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-			
PHILLIPS GU #1				WELL #: 3				RRCID -> 180259				COMPL. DATE 10/19/2000				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745			
08	1922 N	1409	-0-	-513	-0-	1409	3			N	-0-					-0-			
09	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802	3			N	-0-					-0-			
10	1798 N	1201	-0-	-597	-0-	1201	3			N	-0-					-0-			
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-			
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-			
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-			

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	228	-0-	-144	-0-	228	3			N	-0-			33
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	246	3			N	-0-			33
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			33
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	474	3	2	9	N	-2			35
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			35
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			35
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566														
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143														
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676														
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
ELEON OPERATORS, LLC 247722														
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786														
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	1			N	-0-			45
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	1			N	-0-			45
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-			45
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-			45
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-			45
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-			45
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-			-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	1			N	-0-			-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	1			N	-0-			-0-
*12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	1			N	-0-			-0-
*01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	1			N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)														//CONT.//		56882 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
ELEON OPERATORS, LLC														//CONT.//		247722									
DE ARMAN "A" UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 280239		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8137 - 8341	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5						
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC														491872											
CARTER GU #1														WELL #:		2		RRCID -> 075029		COMPL. DATE 12/09/1977		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 8260 - 8600	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43						
PERMIAN NATURAL RESOURCES														655818											
FLAGG GAS UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 229506		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8518 - 8590	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8						165						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10						175						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10						185						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						185						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						185						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						185						
MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.)														57144 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
AP OPERATING, INC.														027049											
ADAMS, J.C.														WELL #:		1		RRCID -> 164396		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 9059 - 9617	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
RICHARDSON, LETHA M.														WELL #:		4		RRCID -> 226516		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 9813		PERF. 8943 - 9588	
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3				Y	-0-						-0-						
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3				Y	-0-						-0-						
10	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3				Y	-0-						-0-						
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3				Y	-0-						-0-						
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3				Y	-0-						-0-						
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3				Y	-0-						-0-						
LANE, T. W.														WELL #:		4		RRCID -> 233041		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 8993 - 9578	
08	3100	N	1144	-0-	-1956	-0-	1144	3				Y	-0-						-0-						
09	1200	N	832	-0-	-368	-0-	832	3				Y	-0-						-0-						
10	1240	N	763	-0-	-477	-0-	763	3				Y	-0-						-0-						
11	1110	N	975	-0-	-135	-0-	975	3				Y	-0-						-0-						
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3				Y	-0-						-0-						
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3				Y	-0-						-0-						

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE						
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049																
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 232320 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					47
09	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	3			Y	-0-					47
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					47
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					47
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					47
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					47
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573																
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	4411	-0-	1311	-0-	4411	3			Y	-0-					-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639																
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594																
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
09	1530 N	771	-0-	-759	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588																
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796																
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049														
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3				Y	-0-			-0-
09	360 N	107	-0-	-253	-0-	107 3				Y	-0-			-0-
10	372 N	193	-0-	-179	-0-	193 3				Y	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3				Y	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3				Y	-0-			-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3				Y	-0-			-0-
MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790														
08	18424	4125	-0-	-14299	-0-	15 1	4110 2	N	-0-					-0-
09	4554 R	4554	-0-	-0-	-0-	4554 2		N	-0-					-0-
10	5580 #	3878	-0-	-1702	-0-	3878 2		N	-0-					-0-
11	5400 #	4099	-0-	-1301	-0-	4099 2		N	-0-					-0-
12	5580 #	4555	-0-	-1025	-0-	277 1	4278 2	N	-0-					-0-
01	4712 #	3390	-0-	-1322	-0-	3390 2		N	-0-					-0-
MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010														
08	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3		N	-0-					97
09	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3		N	-0-					97
10	899 X	853	-0-	-46	-0-	853 3		N	-0-					97
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-					97
12	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 3		N	-0-					97
01	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 3		N	-0-					97
UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992														
08	527 N	350	-0-	-177	-0-	350 3		N	-0-					1
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-					1
10	527 N	419	-0-	-108	-0-	419 3		N	-0-					1
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-					1
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-					1
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-					1
HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094														
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-					-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-					-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-					-0-
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-					-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-					-0-
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-					-0-
DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152														
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-					3
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-					3
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-					3
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-					3
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-					3
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-					3

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. HILL-LAMBERT GU														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 090870																	
WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-	
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-	
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-	
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-	
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-	
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-	
BONNER														WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195			
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	263	3	8	9	N	7					111	
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	336	3	32	9	N	29					140	
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					140	
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					140	
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					140	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					140	
HILL-SNEED GU														WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243			
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-	
HILL RANCH														WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426			
08	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-					30	
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					30	
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					30	
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	388	3	11	9	N	10					40	
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					40	
01	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					40	
WATSON TRUST GU														WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966			
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					84	
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					84	
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					84	
11	870 N	857	-0-	-13	-0-	857	3			N	-0-					84	
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					84	
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					84	
WATSON, M. L. GU #1														WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124			
08	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					10	
09	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					10	
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3610	3	85	9	N	77					87	
11	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					87	
12	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3241	3	84	9	N	76	156	1			7	
01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					7	

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566									
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		3	RRCID -> 147973		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10916 - 11104		
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
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-			12
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			N	-0-			12
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-			12
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			12
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-			12
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			12
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		4	RRCID -> 151273		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10925 - 11107		
08	806 N	56	-0-	-750	-0-	56 3			N	-0-			-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3			N	-0-			-0-
10	775 N	56	-0-	-719	-0-	56 3			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
WATSON TRUST GU		WELL #:		1	RRCID -> 156137		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10790 - 10964		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WATSON, M.L. GU #1		WELL #:		5	RRCID -> 168535		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 7160 - 7301		
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-			30
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			N	-0-			30
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-			30
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			30
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-			30
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			30
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
BONNER, ROY		WELL #:		1	RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10944 - 11140		
08	2873 N	1703	-0-	-1170	-0-	247 1	1456 2		N	-0-			225
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	45 1	1086 2		N	1	1 1		225
						1 9							
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	31 1	387 2		N	3	2 1		226
						3 9							
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	30 1	1191 2		N	-0-			226
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	44 1	930 2		N	1			227
						1 9							
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	43 1	887 2		N	22	187 1		62
						24 9							

MARSTERS, N.E. CRESCENT PASS ENERGY, LLC THORNTON, SARAH														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 57733 100				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 189405																	
WELL #: 1				RRCID -> 133365				COMPL. DATE 12/24/1989				TOTAL DEPTH 12080				PERF.10990 - 11190	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	992 N	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	-0-					57	
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	13	1	994	2	N	16					73	
						18	9										
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					73	
11	780 N	55	-0-	-725	-0-	55	2			N	-0-					73	
12	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	13	1	1009	2	N	-0-					73	
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	13	1	1042	2	N	-0-					73	
THORNTON, SUE				WELL #: 1				RRCID -> 136012				COMPL. DATE 10/05/1990				TOTAL DEPTH 12020	
																PERF.11041 - 11222	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					36	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					36	
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					36	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					36	
MARSTERS, CHRISTINE				WELL #: 2				RRCID -> 136546				COMPL. DATE 10/06/1990				TOTAL DEPTH 12090	
																PERF.10960 - 11144	
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	247	1	780	2	N	-0-					30	
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	N	-0-					30	
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	31	1	539	2	N	-0-					30	
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	2	N	-0-					30	
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	39	1	539	2	N	-0-					30	
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	N	-0-					30	
BONNER, TOM				WELL #: 2				RRCID -> 153490				COMPL. DATE 01/12/1995				TOTAL DEPTH 11170	
																PERF.10846 - 11030	
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	986	2	32	9	N	29					132	
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	12	1	917	2	N	-0-					132	
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					132	
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					132	
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	7	1	552	2	N	70					202	
						77	9										
01	651 N	482	-0-	-169	-0-	6	1	461	2	N	14	181	1			35	
						15	9										
COCKERELL				WELL #: 1				RRCID -> 153949				COMPL. DATE 03/04/1995				TOTAL DEPTH 11300	
																PERF.10944 - 11127	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					28	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					28	
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					28	
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					28	
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					28	
MARSTERS, CHRISTINE				WELL #: 3				RRCID -> 156271				COMPL. DATE 10/13/1995				TOTAL DEPTH 12200	
																PERF.10970 - 11164	
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	247	1	1166	2	N	13					47	
						14	9										
09	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	45	1	1083	2	N	-0-					47	
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1242	2	N	-0-					47	
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					47	
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	16	1	1216	2	N	-0-					47	
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	16	1	1240	2	N	-0-					47	

MARSTERS, N.E.			//CONT.//			57733 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//			189405													
BONNER, LAURA			WELL #:			2			RRCID -> 185940			COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THORNTON, SUE					WELL #:			3			RRCID -> 191273			COMPL. DATE 07/31/2002			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950		
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-			1297	2		31	9	N		28		158	
09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-			13	1		1047	2	N		14		172	
									15	9									
10		1147 N	1035	-0-	-112	-0-			1032	2		3	9	N		3		175	
11		1230 N	1065	-0-	-165	-0-			1065	2				N		-0-		175	
12		1116 N	1042	-0-	-74	-0-			13	1		1001	2	N		25		200	
									28	9									
01		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-			15	1		1146	2	N		3	175 1	28	
									3	9									
MARSTERS, CHRISTINE					WELL #:			4			RRCID -> 196635			COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032		
08		14 N	3	-0-	-11	-0-			3	2				N		-0-		90	
09		30 N	10	-0-	-20	-0-			10	2				N		-0-		90	
10		31 N	15	-0-	-16	-0-			15	2				N		-0-		90	
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-			17	2				N		-0-		90	
12		10 N	8	-0-	-2	-0-			8	2				N		-0-		90	
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-			32	2				N		-0-		90	
BONNER, TOM					WELL #:			3			RRCID -> 205078			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121		
08		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-			5899	2				N		-0-		239	
09		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-			368	1		3396	2	N		3	1 1	241	
									3	9									
10		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-			468	1		5796	2	N		-0-	3 1	238	
11		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-			452	1		5933	2	N		-0-	51 1	187	
12		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-			555	1		6232	2	N		-0-		187	
01		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-			535	1		4543	2	N		-0-		187	
BONNER, ROY					WELL #:			2			RRCID -> 205601			COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159		
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-			549	2				N		-0-		10	
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-			6	1		506	2	N		-0-		10	
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-			547	2				N		-0-		10	
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-			505	2				N		-0-		10	
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-			7	1		517	2	N		-0-		10	
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-			6	1		496	2	N		-0-		10	
NITRO OIL & GAS, LLC					611014														
MARSTERS					WELL #:			2			RRCID -> 136011			COMPL. DATE 08/10/1990			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098		
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-			9	1		397	3	N		-0-		-0-	
09		360 N	262	-0-	-98	-0-			11	1		251	3	N		-0-		-0-	
10		341 N	310	-0-	-31	-0-			6	1		304	3	N		-0-		-0-	
11		390 N	297	-0-	-93	-0-			12	1		285	3	N		-0-		-0-	
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-			14	1		324	3	N		-0-		-0-	
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-								N		NO RPT		-0-	

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149										
BONNER, LAURA		WELL #:		1		RRCID -> 121562		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 12222		PERF.10912 - 11041		
M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	BALANCE
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	96
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	96
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	96
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	96
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-	96
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-	96
EPPES, C.A. ET AL		WELL #:		1 C		RRCID -> 133999		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10866 - 11008		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
EPPES, C.A. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 151894		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10911 - 11115		
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-	183
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-	183
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-	183
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-	183
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-	183
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-	183
MCBEE (PETTIT)				58784 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
THORNE-BARKLEY UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 130872		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 11562		PERF. 9487 - 9670		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MCBEE (RODESSA)				58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
BARKLEY, LIZZIE		WELL #:		1		RRCID -> 015459		COMPL. DATE 08/19/1955		TOTAL DEPTH 10444		PERF. 8792 - 8794		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
GOLIE, M.		WELL #:		1 C		RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8833 - 8841		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41

MCBEE (RODESSA)		//CONT.// 58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031266		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 8772 - 8778		
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89 1	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
MCBRIDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8650 - 8663		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCBEE (TRAVIS PEAK)		58784 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
GOLIE, M.		WELL #: 1 T		RRCID -> 015461		COMPL. DATE 02/27/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10039 - 10204		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234745		COMPL. DATE 08/12/2022		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10774 - 11010		
08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4803	2	139 9	N	126	186 1	27
09	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	200	1	4332 2	N	-0-		27
10	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	213	1	4466 2	N	-0-		27
11	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2		N	-0-		27
12	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2		N	-0-		27
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2		N	-0-		27
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 241801		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10034 - 10162		
08	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	1150	1	4909 2	N	66		218
						73	9					
09	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	913	1	4361 2	N	-0-		218
10	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	937	1	4643 2	N	-0-		218
11	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	660	1	4338 2	N	-0-		218
12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	682	1	3869 2	N	-0-		218
01	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	682	1	3389 2	N	-0-		218
MCSWANE (COTTON VALLEY LIME)		60023 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCSWANE		WELL #: 1		RRCID -> 087570		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 14764		PERF.14586 - 14608		
08	13144	8151	-0-	-4993	-0-	118	1	8033 2	N	-0-		-0-
09	12720	10817	-0-	-1903	-0-	159	1	10658 2	N	-0-		-0-
10	12369 #	11093	-0-	-1276	-0-	164	1	10929 2	N	-0-		-0-
11	13420	13070	-0-	-350	-0-	191	1	12879 2	N	-0-		-0-
12	14394	13769	-0-	-625	-0-	201	1	13568 2	N	-0-		-0-
01	11191 #	NO RPT	-0-	-11191	-0-				N	NO RPT		-0-

MEXIA (NACATOCH)			60918 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIMESTONE						
BRINKLEY, GREG D.			093422															
KIMBELL, WILLIAM			WELL #: 1			RRCID -> 088235			COMPL. DATE 04/07/1980			TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROGERS, L. W.			WELL #: 2			RRCID -> 108448			COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MILLS, BILLY F.			569200															
GAMBLE, LOUISA			WELL #: 2			RRCID -> 078273			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MICHAEL BIRCH			60983 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE						
DELTEX PETROLEUM CORP.			214095															
HILL "A" 3 GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 108319			COMPL. DATE 09/10/1983			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)			60983 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
HILL-A3 GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 126858			COMPL. DATE 03/25/1988			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120						
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	58	1	1110	2	Y	-0-							37
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	56	1	1076	2	Y	-0-							37
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	56	1	1089	2	Y	-0-							37
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	53	1	966	2	Y	-0-	37	1					-0-
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	Y	-0-							-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT							-0-
MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)			61780 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE						
VENTANA MIDSTREAM LLC			884518															
CHAVERS, MARK E. ET UX			WELL #: 1D			RRCID -> 183858			COMPL. DATE 07/12/2001			TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)														CNTY: FREESTONE	
VENTANA MIDSTREAM LLC															
179 FEE															
				//CONT.//	61780 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL					
				//CONT.//	884518										
				WELL #:	1	RRCID -> 201195				COMPL. DATE				N/A	
										TOTAL DEPTH				3080 PERF. 4704 - 4832	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MOORE STATION (JAMES LIME)														CNTY: HENDERSON	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC															
HIGHTOWER ET AL GU 1															
				WELL #:	1	RRCID -> 111323				COMPL. DATE 02/14/1984				TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495	
08	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	57	1	48	2	Y	-0-		162	
09	DLQ	G-10	227	-0-	227	332	80	1	147	2	Y	-0-		162	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-		162	
11	T. A.		41	-0-	41	373	41	1			Y	-0-		162	
12	4096 X		3723	-0-	-373	-0-	519	1	3204	2	Y	-0-		162	
*01	4191 X		4191	-0-	-0-	-0-	455	1	3736	2	Y	-0-		162	
HIGHTOWER ET AL GU 1															
				WELL #:	2	RRCID -> 182890				COMPL. DATE 05/03/2001				TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)														CNTY: ROBERTSON	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															
MUSE UNIT															
				WELL #:	1	RRCID -> 181775				COMPL. DATE 11/22/2000				TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
MUMFORD, N. (CV SANDS)														CNTY: ROBERTSON	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															
MUSE, MARY															
				WELL #:	1R	RRCID -> 188413				COMPL. DATE 02/04/2001				TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-		-0-	
MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)														CNTY: VAN ZANDT	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC															
MARTIN															
				WELL #:	1	RRCID -> 039784				COMPL. DATE 00/00/1972				TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)//CONT.// 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365														
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	24490	8886	-0-	-15604	-0-	8886	4			N	-0-			-0-
09	23700	6305	-0-	-17395	-0-	6305	4			N	-0-			-0-
10	24490	9322	-0-	-15168	-0-	9322	4			N	-0-			-0-
11	9574 R	9574	-0-	-0-	-0-	9574	4			N	-0-			-0-
12	9996 R	9996	-0-	-0-	-0-	9996	4			N	-0-			-0-
01	8897 #	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT			-0-
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321														
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014														
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-			-0-
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
11	2310 X	2125	-0-	-185	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3937	-0-	837	837	3937	2			N	-0-			-0-
01	2387 N	969	-0-	-1418	-0-	969	2			N	-0-			-0-
RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866														
08	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2791	2	14	9	N	13			142
09	2610 X	1798	-0-	-812	-0-	1796	2	2	9	N	2			144
10	2697 X	1816	-0-	-881	-0-	1808	2	8	9	N	7			151
11	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2796	2	6	9	N	5			156
12	2790 X	2573	-0-	-217	-0-	2567	2	6	9	N	5			161
01	2790 X	2192	-0-	-598	-0-	2186	2	6	9	N	5			166
RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824														
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			23
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			23
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			23
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			23
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			23
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-			23
IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300														
08	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			45
09	480 X	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-			45
10	465 X	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-			45
11	480 X	326	-0-	-154	-0-	326	2			N	-0-			45
12	496 X	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-			45
01	496 X	303	-0-	-193	-0-	303	2			N	-0-			45
STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646														
08	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-			-0-
09	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-			-0-
10	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-			-0-
11	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-			-0-
12	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-			-0-
*01	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566									
STEWART "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	108
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	108
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799									
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232									
08	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	3
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	3
10	744	N	380	-0-	-364	-0-	380 2	N	3
11	720	N	429	-0-	-291	-0-	429 2	N	3
12	713	N	333	-0-	-380	-0-	333 2	N	3
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	3
HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2	N	-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-
12	527	N	429	-0-	-98	-0-	429 2	N	-0-
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-		N	-0-
HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808									
08	3410	X	1783	-0-	-1627	-0-	1783 2	N	-0-
09	2310	X	1179	-0-	-1131	-0-	1179 2	N	-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-		N	-0-
11	2250	X	455	-0-	-1795	-0-	455 2	N	-0-
12	2325	X	18	-0-	-2307	-0-	18 2	N	-0-
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-		N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	3000 N	3240	-0-	240	240	3240	2			N	-0-			7
10	1958 N	1718	-0-	-240	-0-	1718	2			N	-0-			7
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			7
12	1705 X	1245	-0-	-460	-0-	1242	2		3	9	N	3		10
01	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-						N	NO RPT		10
MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288														
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804														
08	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
09	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
10	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
11	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-
HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286														
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
09	1290 X	1039	-0-	-251	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	850	-0-	-235	-0-	850	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-
MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210														
08	3717 X	1070	-0-	-2647	-0-	1070	2			N	-0-			13
09	2520 X	1403	-0-	-1117	-0-	1403	2			N	-0-			13
10	2604 X	1428	-0-	-1176	-0-	1428	2			N	-0-			13
11	2040 X	970	-0-	-1070	-0-	970	2			N	-0-			13
12	1457 X	386	-0-	-1071	-0-	386	2			N	-0-			13
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			13

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.										//CONT.//		108799									
HANCOCK "W"										WELL #:		5		RRCID -> 195953		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12465		PERF.12000 - 12330	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			782 2			N	-0-						7
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			500 2			N	-0-						7
10		868 N	534	-0-	-334	-0-	-0-	-0-			534 2			N	-0-						7
11		750 N	431	-0-	-319	-0-	-0-	-0-			431 2			N	-0-						7
12		527 N	364	-0-	-163	-0-	-0-	-0-			364 2			N	-0-						7
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						7
MANAHAN "B"						WELL #:		5		RRCID -> 197388		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12405		PERF.11992 - 12270					
08		5704 X	5086	-0-	-618	-0-	-0-	-0-			5086 2			N	-0-						17
09		5520 X	4559	-0-	-961	-0-	-0-	-0-			4559 2			N	-0-						17
10		5704 X	4048	-0-	-1656	-0-	-0-	-0-			4048 2			N	-0-						17
11		5520 X	4009	-0-	-1511	-0-	-0-	-0-			4009 2			N	-0-						17
12		5084 X	3686	-0-	-1398	-0-	-0-	-0-			3686 2			N	-0-						17
01		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
MANAHAN "B"						WELL #:		4		RRCID -> 205606		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12182 - 12340					
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			414 2			N	-0-						5
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			366 2			N	-0-						5
10		403 N	343	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			343 2			N	-0-						5
11		390 N	311	-0-	-79	-0-	-0-	-0-			311 2			N	-0-						5
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
MANAHAN "B"						WELL #:		6		RRCID -> 207252		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 12595		PERF.12038 - 12280					
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			656 2			N	-0-						-0-
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			719 2			N	-0-						-0-
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			806 2			N	-0-						-0-
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1005 2			N	-0-						-0-
12		896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			896 2			N	-0-						-0-
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MANAHAN "B"						WELL #:		7		RRCID -> 213637		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12044 - 12326					
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			819 2			N	-0-						-0-
09		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1821 2			N	-0-						-0-
10		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2626 2			N	-0-						-0-
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1654 2			N	-0-						-0-
12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1670 2			N	-0-						-0-
01		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MANAHAN "B"						WELL #:		9		RRCID -> 213641		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12190 - 12224					
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			465 2			N	-0-						3
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			500 2			N	-0-						3
10		372 N	342	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			342 2			N	-0-						3
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			440 2			N	-0-						3
12		372 N	142	-0-	-230	-0-	-0-	-0-			142 2			N	-0-						3
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						3
WHEELER, JOE						WELL #:		1H		RRCID -> 243433		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 12033		PERF.11228 - 12458					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405									
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21 1	325 2	Y	-0-
09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	168 1	2416 2	Y	-0-
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	139 1	2096 2	Y	-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	82 1	1112 2	Y	-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	56 1	780 2	Y	-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	38 1	608 2	Y	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572									
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	Y	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	Y	-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20 1	273 2	Y	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.// 189405									
PEYTON, MT GU1				WELL #: 1		RRCID -> 109259		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653			
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	82 1	1293 2	Y	10				95
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	11 9	677 2	Y	64				159
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	47 1	609 2	Y	-0-				159
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	70 9	554 2	Y	-0-				159
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	40 1	594 2	Y	-0-				159
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	41 1	629 2	Y	-0-				159
						43 1							
						40 1							

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #: 1		RRCID -> 109982		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829			
08	930 N	611	-0-	-319	-0-	37 1	574 2	Y	-0-				-0-
09	870 N	733	-0-	-137	-0-	48 1	685 2	Y	-0-				-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	53 1	794 2	Y	-0-				-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	55 1	752 2	Y	-0-				-0-
12	744 N	616	-0-	-128	-0-	41 1	575 2	Y	-0-				-0-
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	47 1	748 2	Y	-0-				-0-

WHEELLOCK GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 110017		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817			
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	90 1	1408 2	Y	-0-				-0-
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	111 1	1604 2	Y	-0-				-0-
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	108 1	1630 2	Y	-0-				-0-
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	105 1	1429 2	Y	-0-				-0-
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	118 1	1647 2	Y	-0-				-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	99 1	1575 2	Y	-0-				-0-

FOLK				WELL #: 1		RRCID -> 110388		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
*12	14B2 EXT	1074	-0-	1074	1074	15 1	1059 2	N	-0-				4
*01	14B2 EXT	589	-0-	589	1663	7 1	582 2	N	-0-				4

HILL, FS GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 111320		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CROUCH, BL GUI				WELL #: 1		RRCID -> 114077		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160			
08	74 X	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	Y	-0-				-0-
09	60 X	38	-0-	-22	-0-	2 1	36 2	Y	-0-				-0-
10	62 X	39	-0-	-23	-0-	2 1	37 2	Y	-0-				-0-
11	60 X	42	-0-	-18	-0-	3 1	39 2	Y	-0-				-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734												
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	29	1	450	2	Y	-0-	-0-
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	31	1	441	2	Y	-0-	-0-
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	30	1	458	2	Y	-0-	-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	Y	-0-	-0-
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	32	1	446	2	Y	-0-	-0-
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	29	1	466	2	Y	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836												
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726												
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	15	1	240	2	Y	-0-	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-	-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	-0-	-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	Y	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	Y	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631												
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	19
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-	19
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-	19
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-	19
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-	19
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-	19
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550												
08	620 N	566	-0-	-54	-0-	34	1	532	2	Y	-0-	-0-
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	38	1	549	2	Y	-0-	-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	651	2	Y	-0-	-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	48	1	650	2	Y	-0-	-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	661	2	Y	-0-	-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	715	2	Y	-0-	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863												
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	67	1	1054	2	Y	-0-	-0-
09	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	67	1	969	2	Y	-0-	-0-
10	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	63	1	949	2	Y	-0-	-0-
11	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	71	1	970	2	Y	-0-	-0-
12	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	72	1	1001	2	Y	-0-	-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	68	1	1085	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405									
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 11156									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	70	1	1100 2	-0-
09	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	66	1	948 2	-0-
10	1178 N	975	-0-	-203	-0-	61	1	914 2	-0-
11	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	74	1	1011 2	-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	72	1	1005 2	-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	64	1	1020 2	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666									
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39 2	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20 2	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11 2	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16 2	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590									
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	67	1	1052 2	-0-
09	960 N	907	-0-	-53	-0-	59	1	848 2	-0-
10	1054 N	955	-0-	-99	-0-	59	1	896 2	-0-
11	1020 N	925	-0-	-95	-0-	63	1	862 2	-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	64	1	891 2	-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	61	1	965 2	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872									
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023									
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773									
08	1333 N	929	-0-	-404	-0-	56	1	873 2	-0-
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	95	1	1370 2	-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	83	1	1244 2	-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	83	1	1123 2	-0-
12	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	82	1	1145 2	-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	83	1	1308 2	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638									
08	3999 X	1699	-0-	-2300	-0-	102	1	1597 2	-0-
09	3870 X	2629	-0-	-1241	-0-	171	1	2458 2	-0-
10	3658 X	2557	-0-	-1101	-0-	159	1	2398 2	-0-
11	3060 X	2130	-0-	-930	-0-	146	1	1984 2	-0-
12	2728 X	1925	-0-	-803	-0-	129	1	1796 2	-0-
01	2728 X	1898	-0-	-830	-0-	113	1	1785 2	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
PEYTON, MT GU1		WELL #: 3		RRCID -> 172632		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624								
M	0	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
08		868 N	348	-0-	-520	-0-	21 1	327 2	2 Y	Y	-0-	-0-				-0-
09		600 N	217	-0-	-383	-0-	14 1	203 2	2 Y	Y	-0-	-0-				-0-
10		558 N	188	-0-	-370	-0-	12 1	176 2	2 Y	Y	-0-	-0-				-0-
11		330 N	174	-0-	-156	-0-	12 1	162 2	2 Y	Y	-0-	-0-				-0-
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	18 1	255 2	2 Y	Y	-0-	-0-				-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	18 1	289 2	2 Y	Y	-0-	-0-				-0-
WHEELLOCK GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 172928		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
KOONCE, HOMER				WELL #: 2		RRCID -> 172939		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
WILSON ZA GU1				WELL #: 2		RRCID -> 173075		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
PEYTON, MT GU1				WELL #: 4		RRCID -> 179343		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702						
08	806 N	767	-0-	-39	-0-	46 1	721 2	2 Y	Y	Y	-0-	-0-				-0-
09	780 N	727	-0-	-53	-0-	47 1	680 2	2 Y	Y	Y	-0-	-0-				-0-
10	775 N	753	-0-	-22	-0-	47 1	706 2	2 Y	Y	Y	-0-	-0-				-0-
11	750 N	716	-0-	-34	-0-	49 1	667 2	2 Y	Y	Y	-0-	-0-				-0-
12	744 N	727	-0-	-17	-0-	49 1	678 2	2 Y	Y	Y	-0-	-0-				-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	47 1	738 2	2 Y	Y	Y	-0-	-0-				-0-
HOMER KOONCE				WELL #: 3		RRCID -> 180428		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814						
08	1798 N	567	-0-	-1231	-0-	34 1	533 2	2 Y	Y	Y	-0-	-0-				-0-
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	143 1	2058 2	2 Y	Y	Y	-0-	-0-				-0-
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	109 1	1643 2	2 Y	Y	Y	-0-	-0-				-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	51 1	692 2	2 Y	Y	Y	-0-	-0-				-0-
12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	161 1	2247 2	2 Y	Y	Y	-0-	-0-				-0-
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	107 1	1700 2	2 Y	Y	Y	-0-	-0-				-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #: 3		RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876						
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	65 1	1023 2	2 Y	Y	Y	-0-	-0-				-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	68 1	980 2	2 Y	Y	Y	-0-	-0-				-0-
10	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	67 1	1016 2	2 Y	Y	Y	-0-	-0-				-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	75 1	1015 2	2 Y	Y	Y	-0-	-0-				-0-
12	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	71 1	995 2	2 Y	Y	Y	-0-	-0-				-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	68 1	1085 2	2 Y	Y	Y	-0-	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//		189405										
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		4	RRCID -> 181131		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12706 - 12854			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOLK				WELL #:		2SH	RRCID -> 181135		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 12249		PERF.12808 - 15020			
08	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	8053	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	6865	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	4637	-0-	-1532	-0-	-0-	186	1	4451	2	N	-0-			-0-
11	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	6305	2	N	-0-			-0-
12	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	7335	2	N	-0-			-0-
01	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	6488	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1				WELL #:		5	RRCID -> 182249		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 12751		PERF.12494 - 12549			
08	3906	X	2930	-0-	-976	-0-	-0-	176	1	2754	2	Y	-0-			-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	3543	2	Y	-0-			-0-
10	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	-0-	251	1	3789	2	Y	-0-			-0-
11	4050	X	3574	-0-	-476	-0-	-0-	245	1	3329	2	Y	-0-			-0-
12	4185	X	2775	-0-	-1410	-0-	-0-	186	1	2589	2	Y	-0-			-0-
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	4039	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		3	RRCID -> 182377		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12722		PERF.12319 - 12565			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITAKER				WELL #:		1	RRCID -> 182433		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11349 - 11531			
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			50
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1333	2	N	-0-			50
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			50
11	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			50
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1423	2	N	1	1	8	50
								1	9							
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1467	2	N	-0-			50

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 182564		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11808 - 11960			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 12460														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	Y	-0-			-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	2	Y	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	39	1	536	2	Y	-0-			-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	2	Y	-0-			-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	601	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11966 - 12268														
08	2604 X	2415	-0-	-189	-0-	145	1	2270	2	N	-0-			-0-
09	2520 X	2304	-0-	-216	-0-	150	1	2154	2	N	-0-			-0-
10	2604 X	2300	-0-	-304	-0-	143	1	2157	2	N	-0-			-0-
11	2400 X	2067	-0-	-333	-0-	142	1	1925	2	N	-0-			-0-
12	2449 X	2144	-0-	-305	-0-	144	1	2000	2	N	-0-			-0-
01	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	165	1	2617	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272														
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			26
09	660 N	600	-0-	-60	-0-	102	1	498	2	N	-0-			26
10	651 N	577	-0-	-74	-0-	92	1	485	2	N	-0-			26
11	630 N	555	-0-	-75	-0-	85	1	470	2	N	-0-			26
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			26
*01	589 N	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-			26

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703														
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	55	1	866	2	Y	-0-			-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	Y	-0-			-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	68	1	920	2	Y	-0-			-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	59	1	825	2	Y	-0-			-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265														
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	38	1	591	2	N	-0-			-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	627	2	N	-0-			-0-
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	38	1	571	2	N	-0-			-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	40	1	537	2	N	-0-			-0-
12	682 N	512	-0-	-170	-0-	34	1	478	2	N	-0-			-0-
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	35	1	560	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929														
08	1860 X	1136	-0-	-724	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
09	1710 X	861	-0-	-849	-0-	861	2			N	-0-			-0-
10	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
11	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-			-0-
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
01	1519 N	703	-0-	-816	-0-	703	2			N	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
AULTMAN GAS UNIT														
//CONT.// 64409 210														
//CONT.// 189405														
WELL #: 3														
RRCID -> 185858														
COMPL. DATE 10/23/2001														
TOTAL DEPTH 12420														
PERF.11940 - 12172														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	763	-0-	-291	-0-	763	2			N	-0-			1
09	720 N	351	-0-	-369	-0-	60	1	291	2	N	-0-			1
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	112	1	590	2	N	-0-			1
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	125	1	686	2	N	-0-			1
*12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			1
*01	713 N	533	-0-	-180	-0-	533	2			N	-0-			1
S. NAN-SU-GAIL GU 1														
WELL #: 4														
RRCID -> 187199														
COMPL. DATE 04/30/2016														
TOTAL DEPTH 12980														
PERF.11318 - 11965														
08	775 N	201	-0-	-574	-0-	12	1	189	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	41	-0-	-529	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	Y	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	-0-			-0-
EMMONS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 187341														
COMPL. DATE 01/18/2002														
TOTAL DEPTH 12845														
PERF.12634 - 12644														
08	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
09	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
10	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
11	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
12	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
S. NAN SU GAIL GU 1														
WELL #: 5														
RRCID -> 187685														
COMPL. DATE 01/15/2002														
TOTAL DEPTH 13020														
PERF.12749 - 12918														
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	336	-0-	-234	-0-	22	1	314	2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	230	-0-	-855	-0-	14	1	216	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	64	-0-	-896	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	117	-0-	-224	-0-	8	1	109	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			-0-
EMMONS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 189406														
COMPL. DATE 05/27/2002														
TOTAL DEPTH 12900														
PERF.12627 - 12720														
08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-			-0-
09	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-			-0-
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-			-0-
11	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-			-0-
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-			-0-
01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
EMMONS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 190912														
COMPL. DATE 08/20/2002														
TOTAL DEPTH 12800														
PERF.12424 - 12583														
08	1705 X	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			N	-0-			12
09	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			12
10	1705 X	1407	-0-	-298	-0-	1407	2			N	-0-			12
11	1650 X	1263	-0-	-387	-0-	1263	2			N	-0-			12
*12	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	1426	2			N	-0-			12
*01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			12
AULTMAN GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 190935														
COMPL. DATE 08/22/2002														
TOTAL DEPTH 12452														
PERF.12182 - 12277														
08	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-			12
09	960 N	952	-0-	-8	-0-	162	1	790	2	N	-0-			12
10	1209 N	991	-0-	-218	-0-	158	1	833	2	N	-0-			12
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	239	1	1316	2	N	-0-			12
*12	992 N	909	-0-	-83	-0-	909	2			N	-0-			12
*01	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//	189405								
EMMONS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	191620	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.12557 - 12567
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	2325 N	1611	-0-	-714	-0-	1611	2			N	-0-		-0-
09	2100 N	1104	-0-	-996	-0-	1104	2			N	-0-		-0-
10	2077 N	875	-0-	-1202	-0-	875	2			N	-0-		-0-
11	1560 N	734	-0-	-826	-0-	734	2			N	-0-		-0-
12	1147 N	303	-0-	-844	-0-	303	2			N	-0-		-0-
01	868 N	91	-0-	-777	-0-	91	2			N	-0-		-0-

PILLANS				WELL #:	2	RRCID ->	192551	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11674 - 11752
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	2	N	-0-		-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-		-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	251	1	828	2	N	-0-		-0-

EMMONS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	192769	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL	DEPTH	12865	PERF.12538 - 12654
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-		-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-		-0-
10	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-		-0-
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-		-0-
12	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-		-0-
01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-		-0-

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	192770	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.12184 - 12194
08	1054 N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-		40
09	1230 N	788	-0-	-442	-0-	134	1	654	2	N	-0-		40
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	167	1	884	2	N	-0-		40
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	205	1	1130	2	N	-0-		40
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-		40
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-		40

EMMONS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.12471 - 12596
08	868 N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-		-0-
09	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-		-0-
10	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-		-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-		-0-
12	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-		-0-
01	837 N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-		-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	6	RRCID ->	194372	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL	DEPTH	13108	PERF.12840 - 12952
08	1163 N	1066	-0-	-97	-0-	64	1	1002	2	Y	-0-		-0-
09	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	141	1	2033	2	Y	-0-		-0-
10	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	71	1	1070	2	Y	-0-		-0-
11	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	75	1	1017	2	Y	-0-		-0-
12	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	109	1	1513	2	Y	-0-		-0-
01	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	147	1	2325	2	Y	-0-		-0-

EMMONS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	194448	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL	DEPTH	12825	PERF.12605 - 12615
08	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-		-0-
09	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-		-0-
10	1798 X	1449	-0-	-349	-0-	1449	2			N	-0-		-0-
11	1740 X	1633	-0-	-107	-0-	1633	2			N	-0-		-0-
12	1798 X	1517	-0-	-281	-0-	1517	2			N	-0-		-0-
01	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
Koonce, Homer														
WELL #: 5														
RRCID -> 195874														
COMPL. DATE 04/20/2003														
TOTAL DEPTH 12942														
PERF.12738 - 12788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	757	2	Y	-0-			-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	51	1	740	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	552	-0-	-223	-0-	34	1	518	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	530	-0-	-220	-0-	36	1	494	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	562	-0-	-213	-0-	38	1	524	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	32	1	514	2	Y	-0-			-0-
DENT, MARY GRACE														
WELL #: 1														
RRCID -> 195942														
COMPL. DATE 10/06/2022														
TOTAL DEPTH 12753														
PERF.12489 - 12611														
08	2635 X	1382	-0-	-1253	-0-	83	1	1299	2	Y	-0-			-0-
09	2550 X	1601	-0-	-949	-0-	104	1	1497	2	Y	-0-			-0-
10	2604 N	1733	-0-	-871	-0-	108	1	1625	2	Y	-0-			-0-
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	131	1	1783	2	Y	-0-			-0-
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	132	1	1832	2	Y	-0-			-0-
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	152	1	2403	2	Y	-0-			-0-
AULTMAN GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 196582														
COMPL. DATE 05/08/2003														
TOTAL DEPTH 12475														
PERF.12240 - 12254														
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			3
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	141	1	687	2	Y	-0-			3
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	141	1	745	2	Y	-0-			3
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	107	1	591	2	Y	-0-			3
*12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-			3
*01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			3
EMMONS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 197311														
COMPL. DATE 08/12/2003														
TOTAL DEPTH 12810														
PERF.12596 - 12606														
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	31	1	1590	2	N	-0-			-0-
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	30	1	1352	2	N	-0-			-0-
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	31	1	1501	2	N	-0-			-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	30	1	1394	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	31	-0-	-1178	-0-	31	1			N	-0-			-0-
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	31	1	1449	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 197436														
COMPL. DATE 07/14/2003														
TOTAL DEPTH 12880														
PERF.12568 - 12654														
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EMMONS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 198186														
COMPL. DATE 10/09/2003														
TOTAL DEPTH 12800														
PERF.12548 - 12558														
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	3910	-0-	910	-0-	3910	2			N	-0-			-0-
10	2629 N	1719	-0-	-910	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
01	155 X	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-			-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1														
WELL #: 7														
RRCID -> 198898														
COMPL. DATE 07/01/2003														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF.12694 - 12818														
08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	214	1	2868	2	Y	-0-			-0-
09	2910 X	2870	-0-	-40	-0-	204	1	2666	2	Y	-0-			-0-
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	155	1	2338	2	Y	-0-			-0-
11	2910 N	1669	-0-	-1241	-0-	125	1	1544	2	Y	-0-			-0-
12	2976 N	2596	-0-	-380	-0-	203	1	2393	2	Y	-0-			-0-
01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	196	1	2608	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) CRESCENT PASS ENERGY, LLC AULTMAN GAS UNIT														
//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
//CONT.//		189405		WELL #: 7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12232 - 12242		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	606	-0-	-448	-0-	606	2			N	-0-			3
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	123	1	600	2	N	-0-			3
10	589 N	502	-0-	-87	-0-	80	1	422	2	N	-0-			3
11	600 N	128	-0-	-472	-0-	20	1	108	2	N	-0-			3
*12	744 N	367	-0-	-377	-0-	367	2			N	-0-			3
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			3
EMMONS UNIT														
		WELL #: 15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12562 - 12572				
08	8426 X	3157	-0-	-5269	-0-	31	1	3126	2	N	-0-			-0-
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	30	1	3365	2	N	-0-			-0-
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	31	1	3150	2	N	-0-			-0-
11	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	30	1	2257	2	N	-0-			-0-
12	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	31	1	1967	2	N	-0-			-0-
01	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	31	1	2026	2	N	-0-			-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1														
		WELL #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12815 - 12967				
08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	195	1	3061	2	Y	-0-			-0-
09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	164	1	2357	2	Y	-0-			-0-
10	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	152	1	2293	2	Y	-0-			-0-
11	2400 X	2294	-0-	-106	-0-	157	1	2137	2	Y	-0-			-0-
12	2480 X	2236	-0-	-244	-0-	150	1	2086	2	Y	-0-			-0-
01	2480 X	1736	-0-	-744	-0-	103	1	1633	2	Y	-0-			-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1														
		WELL #: 5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926		PERF.12550 - 12696				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EMMONS UNIT														
		WELL #: 17		RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12676 - 12686				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
EMMONS UNIT														
		WELL #: 16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12656 - 12666				
08	2697 X	2268	-0-	-429	-0-	2268	2			N	-0-			-0-
09	2610 X	2041	-0-	-569	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
10	2697 X	1975	-0-	-722	-0-	1975	2			N	-0-			-0-
11	2310 X	1836	-0-	-474	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
12	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-			-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1														
		WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12740 - 12900				
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1216	2	Y	-0-			-0-
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	95	1	1366	2	Y	-0-			-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	79	1	1195	2	Y	-0-			-0-
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	101	1	1373	2	Y	-0-			-0-
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	98	1	1367	2	Y	-0-			-0-
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	68	1	1073	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																					
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760																					
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2742	2	Y	-0-	-0-					-0-	
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2589	2	Y	-0-	-0-					-0-	
10	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	162	1	2443	2	Y	-0-	-0-					-0-	
11	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	2634	2	Y	-0-	-0-					-0-	
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	2617	2	Y	-0-	-0-					-0-	
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2780	2	Y	-0-	-0-					-0-	

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598																					
08	1271	N	647	-0-	-624	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-	-0-					-0-	
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-	-0-					-0-	
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
12	930	N	845	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670																					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696																					
08	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	64	1	1006	2	Y	-0-	-0-					-0-	
09	1170	N	930	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	60	1	870	2	Y	-0-	-0-					-0-	
10	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-	-0-					-0-	
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1108	2	Y	-0-	-0-					-0-	
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1144	2	Y	-0-	-0-					-0-	
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	2	Y	-0-	-0-					-0-	

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676																					
08	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	321	1	4546	2	Y	-0-	-0-					-0-	
09	4800	X	4512	-0-	-288	-0-	-0-	-0-	321	1	4191	2	Y	-0-	-0-					-0-	
10	4960	X	4111	-0-	-849	-0-	-0-	-0-	285	1	3826	2	Y	-0-	-0-					-0-	
11	4800	X	3983	-0-	-817	-0-	-0-	-0-	301	1	3682	2	Y	-0-	-0-					-0-	
12	4960	X	3359	-0-	-1601	-0-	-0-	-0-	254	1	3105	2	Y	-0-	-0-					-0-	
01	4867	X	4233	-0-	-634	-0-	-0-	-0-	281	1	3952	2	Y	-0-	-0-					-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855																					
08	248	N	85	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	-0-					-0-	
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	773	2	Y	-0-	-0-					-0-	
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	880	2	Y	-0-	-0-					-0-	
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	705	2	Y	-0-	-0-					-0-	
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	Y	-0-	-0-					-0-	
01	310	N	145	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	29	1	417	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	253	-0-	-274	-0-	16	1	237	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	132	-0-	-378	-0-	9	1	123	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	233	-0-	-232	-0-	16	1	217	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	2	Y	-0-			-0-
PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786														
08	3100 N	2069	-0-	-1031	1432	124	1	1945	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2035	-0-	-965	467	132	1	1903	2	Y	-0-			-0-
10	2215 N	1748	-0-	-467	-0-	109	1	1639	2	Y	-0-			-0-
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	140	1	1898	2	Y	-0-			-0-
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	141	1	1971	2	Y	-0-			-0-
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	124	1	1962	2	Y	-0-			-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790														
08	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	85	1	1332	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	840	-0-	-600	-0-	55	1	785	2	Y	-0-			-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	80	1	1207	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	105	-0-	-1275	-0-	7	1	98	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	621	-0-	-247	-0-	42	1	579	2	Y	-0-			-0-
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	106	1	1684	2	Y	-0-			-0-
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272														
08	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	2			Y	-0-			3
09	600 N	509	-0-	-91	-0-	87	1	422	2	Y	-0-			3
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	91	1	480	2	Y	-0-			3
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	88	1	484	2	Y	-0-			3
*12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			3
*01	558 N	445	-0-	-113	-0-	445	2			Y	-0-			3
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11756 - 11763														
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			20
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	135	1	660	2	N	-0-			20
10	775 N	413	-0-	-362	-0-	66	1	347	2	N	-0-			20
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			20
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			20
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			20
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11440 - 11453														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
S. NAN-SU-GAIL GU 1															
WELL #: 9															
RRCID -> 207344															
COMPL. DATE 09/11/2004															
TOTAL DEPTH 13078													PERF.12730 - 12926		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4185 X	2284	-0-	-1901	-0-	137	1	2147	2	Y	-0-				-0-
09	4050 X	1906	-0-	-2144	-0-	124	1	1782	2	Y	-0-				-0-
10	3255 X	1542	-0-	-1713	-0-	96	1	1446	2	Y	-0-				-0-
11	3150 X	1225	-0-	-1925	-0-	84	1	1141	2	Y	-0-				-0-
12	3255 X	1215	-0-	-2040	-0-	81	1	1134	2	Y	-0-				-0-
01	2294 X	1588	-0-	-706	-0-	94	1	1494	2	Y	-0-				-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1															
WELL #: 12															
RRCID -> 207369															
COMPL. DATE 11/25/2004															
TOTAL DEPTH 13044													PERF.12818 - 12858		
08	3100 N	1840	-0-	-1260	433	110	1	1730	2	Y	-0-				-0-
09	2453 N	2020	-0-	-433	-0-	131	1	1889	2	Y	-0-				-0-
10	2077 N	1939	-0-	-138	-0-	121	1	1818	2	Y	-0-				-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	127	1	1720	2	Y	-0-				-0-
12	2077 N	1850	-0-	-227	-0-	124	1	1726	2	Y	-0-				-0-
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	124	1	1969	2	Y	-0-				-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1															
WELL #: 6															
RRCID -> 209303															
COMPL. DATE 12/23/2004															
TOTAL DEPTH 12880													PERF.12557 - 12717		
08	2945 N	2503	-0-	-442	-0-	150	1	2353	2	Y	-0-				-0-
09	2700 N	1972	-0-	-728	-0-	128	1	1844	2	Y	-0-				-0-
10	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	174	1	2622	2	Y	-0-				-0-
11	2430 N	2089	-0-	-341	-0-	143	1	1946	2	Y	-0-				-0-
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	175	1	2437	2	Y	-0-				-0-
01	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	167	1	2647	2	Y	-0-				-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 10															
RRCID -> 209592															
COMPL. DATE 01/10/2005															
TOTAL DEPTH 12675													PERF.12426 - 12500		
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-				-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	Y	-0-				-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-				-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-				-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-				-0-
PEYTON, MT GU1															
WELL #: 10															
RRCID -> 209657															
COMPL. DATE 02/06/2021															
TOTAL DEPTH 12801													PERF.12026 - 12622		
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	136	1	2134	2	Y	-0-				-0-
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	152	1	2190	2	Y	-0-				-0-
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	120	1	1814	2	Y	-0-				-0-
11	1770 N	1283	-0-	-487	-0-	88	1	1195	2	Y	-0-				-0-
12	1829 N	1652	-0-	-177	-0-	111	1	1541	2	Y	-0-				-0-
01	1829 N	1460	-0-	-369	-0-	87	1	1373	2	Y	-0-				-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1															
WELL #: 11															
RRCID -> 209663															
COMPL. DATE 02/15/2010															
TOTAL DEPTH 12702													PERF.12108 - 12311		
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	795	2	Y	-0-				-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	537	2	Y	-0-				-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	2	Y	-0-				-0-
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	35	1	480	2	Y	-0-				-0-
12	589 N	510	-0-	-79	-0-	34	1	476	2	Y	-0-				-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	Y	-0-				-0-
FOLK															
WELL #: 3															
RRCID -> 210634															
COMPL. DATE 04/24/2005															
TOTAL DEPTH 12515													PERF.12028 - 12363		
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	67	1	2846	2	N	-0-				-0-
09	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	37	1	2656	2	N	-0-				-0-
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	4	1	2606	2	N	-0-				-0-
11	2820 N	2325	-0-	-495	-0-	34	1	2291	2	N	-0-				-0-
12	2790 N	2570	-0-	-220	-0-	36	1	2534	2	N	-0-				-0-
01	3100 N	3274	-0-	174	174	39	1	3235	2	N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//	189405														
EMMONS, MG GU1				WELL #:	2	RRCID -> 211024				COMPL. DATE 04/07/2005				TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PILLANS				WELL #:	6	RRCID -> 212454				COMPL. DATE 04/12/2005				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
PILLANS				WELL #:	8	RRCID -> 213243				COMPL. DATE 06/28/2005				TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671					
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-					70	
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	7	1	23	2		N	-0-					70	
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					70	
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2		N	-0-					70	
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					70	
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2		N	-0-					70	
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID -> 216517				COMPL. DATE 06/08/2005				TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547					
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	91	1	1432	2		N	-0-					-0-	
09	1350	N	836	-0-	-514	-0-	54	1	782	2		N	-0-					-0-	
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	79	1	1197	2		N	-0-					-0-	
11	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	83	1	1130	2		N	-0-					-0-	
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	75	1	1045	2		N	-0-					-0-	
01	1271	N	920	-0-	-351	-0-	55	1	865	2		N	-0-					-0-	
PYLE, HB GU1				WELL #:	4	RRCID -> 216624				COMPL. DATE 04/15/2005				TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738					
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	7	RRCID -> 217217				COMPL. DATE 05/07/2005				TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PILLANS				WELL #:	5	RRCID -> 217468				COMPL. DATE 10/03/2005				TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646					
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												//CONT.// 64409 210																			
KOONCE, HOMER												//CONT.// 189405																			
												WELL #: 6				RRCID -> 217624				COMPL. DATE 08/10/2005				TOTAL DEPTH 12920				PERF.12666 - 12682			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
08		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-			121	1	1896	2	Y	-0-				-0-													
09		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-			131	1	1892	2	Y	-0-				-0-													
10		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-			133	1	2003	2	Y	-0-				-0-													
11		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-			138	1	1870	2	Y	-0-				-0-													
12		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-			150	1	2091	2	Y	-0-				-0-													
01		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-			152	1	2406	2	Y	-0-				-0-													
IVY "B" GU 1												WELL #: 5				RRCID -> 217629				COMPL. DATE 07/03/2005				TOTAL DEPTH 12212				PERF.11528 - 11980			
08		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-			104	1	974	2	Y	-0-				-0-													
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-			127	1	580	2	Y	-0-				-0-													
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-			144	1	857	2	Y	-0-				-0-													
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-			122	1	736	2	Y	-0-				-0-													
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-			151	1	885	2	Y	-0-				-0-													
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-			140	1	789	2	Y	-0-				-0-													
S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 15				RRCID -> 217631				COMPL. DATE 07/07/2005				TOTAL DEPTH 13150				PERF.12855 - 12950			
08		4975 X	1315	-0-	-3660	-0-			79	1	1236	2	Y	-0-				250													
09		2250 X	143	-0-	-2107	-0-			9	1	134	2	Y	-0-				250													
10		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-			161	1	2429	2	Y	-0-				250													
11		2250 X	2034	-0-	-216	-0-			139	1	1895	2	Y	-0-				250													
12		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-			125	1	1741	2	Y	-0-				250													
01		2325 X	1639	-0-	-686	-0-			97	1	1539	2	Y	-0-			3	197 1	56												
									3	9																					
S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 13H				RRCID -> 217811				COMPL. DATE 10/02/2005				TOTAL DEPTH 12833				PERF.12787 - 14084			
08		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-			213	1	3334	2	Y	-0-				-0-													
09		3390 X	3311	-0-	-79	-0-			215	1	3096	2	Y	-0-				-0-													
10		3503 X	3427	-0-	-76	-0-			213	1	3214	2	Y	-0-				-0-													
11		3390 X	2937	-0-	-453	-0-			201	1	2736	2	Y	-0-				-0-													
12		3503 X	2492	-0-	-1011	-0-			167	1	2325	2	Y	-0-				-0-													
01		3503 X	2701	-0-	-802	-0-			160	1	2541	2	Y	-0-				-0-													
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1												WELL #: 7				RRCID -> 217839				COMPL. DATE 09/22/2005				TOTAL DEPTH 12900				PERF.12466 - 12732			
08		1457 N	1289	-0-	-168	-0-			77	1	1212	2	Y	-0-				-0-													
09		1410 N	1358	-0-	-52	-0-			88	1	1270	2	Y	-0-				-0-													
10		1426 N	1404	-0-	-22	-0-			87	1	1317	2	Y	-0-				-0-													
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-			93	1	1262	2	Y	-0-				-0-													
12		1395 N	1361	-0-	-34	-0-			91	1	1270	2	Y	-0-				-0-													
01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-			84	1	1327	2	Y	-0-				-0-													
FOLK GAS UNIT												WELL #: 5T				RRCID -> 218152				COMPL. DATE 07/21/2007				TOTAL DEPTH 12500				PERF.12000 - 12286			
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-			7	1	557	2	N	-0-				-0-													
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-			8	1	564	2	N	-0-				-0-													
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-			542	2			N	-0-				-0-													
11		480 N	459	-0-	-21	-0-			7	1	452	2	N	-0-				-0-													
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-			8	1	560	2	N	-0-				-0-													
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-			8	1	678	2	N	-0-				-0-													

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
PILLANS WELL #: 7										RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

PYLE, HB GU1					WELL #:	5	RRCID -> 218172			COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12676 - 12687	
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE GU					WELL #:	9	RRCID -> 218178			COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11297 - 11970	
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	118	1	1849	2	Y	-0-			-0-
09	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	113	1	1630	2	Y	-0-			-0-
10	791	X	791	-0-	-0-	-0-	49	1	742	2	Y	-0-			-0-
11	300	X	265	-0-	-35	-0-	18	1	247	2	Y	-0-			-0-
12	310	X	250	-0-	-60	-0-	17	1	233	2	Y	-0-			-0-
01	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	86	1	1362	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP GU					WELL #:	7	RRCID -> 218183			COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11906 - 11968	
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	152	1	1425	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1080	-0-	-390	-0-	194	1	886	2	Y	-0-			-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	215	1	1278	2	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	212	1	1277	2	Y	-0-			-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	233	1	1363	2	Y	-0-			-0-
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	336	1	1896	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1					WELL #:	7H	RRCID -> 218184			COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 12469		PERF.12754 - 15927	
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	268	1	4205	2	Y	-0-			-0-
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	249	1	3580	2	Y	-0-			-0-
10	3689	X	1293	-0-	-2396	-0-	80	1	1213	2	Y	-0-			-0-
11	3570	X	3368	-0-	-202	-0-	231	1	3137	2	Y	-0-			-0-
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	248	1	3460	2	Y	-0-			-0-
01	3689	X	2261	-0-	-1428	-0-	134	1	2127	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER					WELL #:	10	RRCID -> 219312			COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12625 - 12802	
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-			-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER					WELL #:	8	RRCID -> 220514			COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12764 - 12776	
08	1488	N	723	-0-	-765	-0-	43	1	680	2	Y	-0-			-0-
09	1290	N	133	-0-	-1157	-0-	9	1	124	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	141	-0-	-1068	-0-	9	1	132	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	27	-0-	-663	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130												
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	EOM BALANCE
08	4464 X	3476	-0-	-988	-0-	208	1	3268	2	Y	-0-	-0-
09	4320 X	2534	-0-	-1786	-0-	165	1	2369	2	Y	-0-	-0-
10	3286 X	1823	-0-	-1463	-0-	113	1	1710	2	Y	-0-	-0-
11	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	255	1	3467	2	Y	-0-	-0-
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	273	1	3805	2	Y	-0-	-0-
01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	242	1	3830	2	Y	-0-	-0-
MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12576 - 12690												
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	2	Y	-0-	-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	2	Y	-0-	-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-	-0-
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761												
08	3100 N	1876	-0-	-1224	2852	1876	2			N	-0-	23
09	3000 N	1543	-0-	-1457	1395	263	1	1280	2	N	-0-	23
10	3100 N	2150	-0-	-950	445	342	1	1808	2	N	-0-	23
11	2637 N	2192	-0-	-445	-0-	337	1	1855	2	N	-0-	23
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-	23
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-	23
PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668												
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-	82
09	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	971	1	3357	2	N	-0-	82
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-	82
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	1124	1	3228	2	N	-0-	82
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-	82
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	881	1	2900	2	N	-0-	82
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450												
08	9455 X	8681	-0-	-774	-0-	520	1	8161	2	N	-0-	-0-
09	9150 X	8048	-0-	-1102	-0-	523	1	7525	2	N	-0-	-0-
10	8711 X	8668	-0-	-43	-0-	539	1	8129	2	N	-0-	-0-
11	8430 X	8138	-0-	-292	-0-	558	1	7580	2	N	-0-	-0-
12	8711 X	8197	-0-	-514	-0-	549	1	7648	2	N	-0-	-0-
01	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	543	1	8601	2	N	-0-	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466												
08	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	15
09	5070 X	2599	-0-	-2471	-0-	169	1	2430	2	Y	-0-	15
10	5239 X	2723	-0-	-2516	-0-	169	1	2554	2	Y	-0-	15
11	5070 X	2511	-0-	-2559	-0-	172	1	2339	2	Y	-0-	15
12	3286 X	2178	-0-	-1108	-0-	146	1	2032	2	Y	-0-	15
01	2728 X	2358	-0-	-370	-0-	140	1	2218	2	Y	-0-	15

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405													
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11		RRCID -> 230461		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		14H		RRCID -> 232256		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227							
08	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	142	1	2223	2	Y	-0-						-0-
09	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	131	1	1881	2	Y	-0-						-0-
10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	228	1	3441	2	Y	-0-						-0-
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	219	1	2970	2	Y	-0-						-0-
12	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	192	1	2672	2	Y	-0-						-0-
01	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	166	1	2623	2	Y	-0-						-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		12H		RRCID -> 234867		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703							
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	-0-						-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-						-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-						-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	2	Y	-0-						-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-						-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-						-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		17H		RRCID -> 237273		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19H		RRCID -> 241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816							
08	3844 X	2988	-0-	-856	-0-	179	1	2809	2	Y	-0-						-0-
09	3690 X	2930	-0-	-760	-0-	190	1	2740	2	Y	-0-						-0-
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	223	1	3361	2	Y	-0-						-0-
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	235	1	3190	2	Y	-0-						-0-
12	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	237	1	3306	2	Y	-0-						-0-
01	3596 X	3222	-0-	-374	-0-	191	1	3031	2	Y	-0-						-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		19H		RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840							
08	10695 X	9895	-0-	-800	-0-	593	1	9302	2	Y	-0-						-0-
09	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	866	1	12465	2	Y	-0-						-0-
10	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	678	1	10224	2	Y	-0-						-0-
11	10350 X	7200	-0-	-3150	-0-	494	1	6706	2	Y	-0-						-0-
12	13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	901	1	12553	2	Y	-0-						-0-
01	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	718	1	11377	2	Y	-0-						-0-

FOLK GAS UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 241716		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 -		0					
08	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	177	1	11972	2	N	-0-						-0-
09	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	170	1	10159	2	N	-0-						-0-
10	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	186	1	7398	2	N	-0-						-0-
11	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	162	1	8822	2	N	-0-						-0-
12	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	143	1	7926	2	N	-0-						-0-
01	12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	187	1	12639	2	N	-0-						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	565	1	8861	2	Y	-0-	-0-
09	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	600	1	8629	2	Y	-0-	-0-
10	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	613	1	9237	2	Y	-0-	-0-
11	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	650	1	8825	2	Y	-0-	-0-
12	9300 X	9273	-0-	-27	-0-	621	1	8652	2	Y	-0-	-0-
01	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	583	1	9231	2	Y	-0-	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299												
08	5208 X	4889	-0-	-319	-0-	293	1	4596	2	Y	-0-	-0-
09	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	328	1	4722	2	Y	-0-	-0-
10	5208 X	5157	-0-	-51	-0-	321	1	4836	2	Y	-0-	-0-
11	5040 X	4879	-0-	-161	-0-	335	1	4544	2	Y	-0-	-0-
12	5208 X	3304	-0-	-1904	-0-	221	1	3083	2	Y	-0-	-0-
01	5208 X	3157	-0-	-2051	-0-	187	1	2970	2	Y	-0-	-0-
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281												
08	23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	1407	1	22070	2	Y	-0-	-0-
09	16408 X	16408	-0-	-0-	-0-	1066	1	15342	2	Y	-0-	-0-
10	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	904	1	13625	2	Y	-0-	-0-
11	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	906	1	12309	2	Y	-0-	-0-
12	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	869	1	12111	2	Y	-0-	-0-
01	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	979	1	15521	2	Y	-0-	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241												
08	6231 X	5352	-0-	-879	-0-	321	1	5031	2	Y	-0-	-0-
09	6060 X	5419	-0-	-641	-0-	352	1	5067	2	Y	-0-	-0-
10	6262 X	5446	-0-	-816	-0-	339	1	5107	2	Y	-0-	-0-
11	6060 X	5117	-0-	-943	-0-	351	1	4766	2	Y	-0-	-0-
12	5921 X	3183	-0-	-2738	-0-	213	1	2970	2	Y	-0-	-0-
01	5611 X	5486	-0-	-125	-0-	326	1	5160	2	Y	-0-	-0-
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337												
08	6355 X	3306	-0-	-3049	-0-	198	1	3108	2	Y	-0-	-0-
09	6150 X	5872	-0-	-278	-0-	381	1	5491	2	Y	-0-	-0-
10	6200 X	5875	-0-	-325	-0-	366	1	5509	2	Y	-0-	-0-
11	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	377	1	5124	2	Y	-0-	-0-
12	6076 X	4975	-0-	-1101	-0-	333	1	4642	2	Y	-0-	-0-
01	6076 X	4535	-0-	-1541	-0-	269	1	4266	2	Y	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290												
08	9269 X	8476	-0-	-793	-0-	508	1	7968	2	Y	-0-	-0-
09	8820 X	5259	-0-	-3561	-0-	342	1	4917	2	Y	-0-	-0-
10	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	616	1	9281	2	Y	-0-	-0-
11	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	583	1	7914	2	Y	-0-	-0-
12	8463 X	8391	-0-	-72	-0-	562	1	7829	2	Y	-0-	-0-
01	9889 X	9143	-0-	-746	-0-	543	1	8600	2	Y	-0-	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284												
08	8184 X	7169	-0-	-1015	-0-	430	1	6739	2	Y	-0-	-0-
09	7920 X	6807	-0-	-1113	-0-	442	1	6365	2	Y	-0-	-0-
10	7564 X	7174	-0-	-390	-0-	446	1	6728	2	Y	-0-	-0-
11	6930 X	3815	-0-	-3115	-0-	262	1	3553	2	Y	-0-	-0-
12	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	513	1	7146	2	Y	-0-	-0-
01	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	426	1	6745	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//		189405										
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:		15H	RRCID ->	250552	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL	DEPTH	12607	PERF.	13114	- 15738
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	13857	X	7767	-0-	-6090	-0-	466	1	7301	2	Y	-0-				-0-
09	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	1012	1	14569	2	Y	-0-				-0-
10	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	928	1	13992	2	Y	-0-				-0-
11	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	954	1	12952	2	Y	-0-				-0-
12	14136	X	13280	-0-	-856	-0-	889	1	12391	2	Y	-0-				-0-
01	14136	X	10499	-0-	-3637	-0-	623	1	9876	2	Y	-0-				-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		17H	RRCID ->	251096	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL	DEPTH	12434	PERF.	12659	- 14690
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:		16H	RRCID ->	251118	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL	DEPTH	12956	PERF.	13154	- 16078
08	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	480	1	7526	2	Y	-0-				-0-
09	4650	X	4082	-0-	-568	-0-	265	1	3817	2	Y	-0-				-0-
10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	314	1	4729	2	Y	-0-				-0-
11	4650	X	4012	-0-	-638	-0-	275	1	3737	2	Y	-0-				-0-
12	4805	X	3094	-0-	-1711	-0-	207	1	2887	2	Y	-0-				-0-
01	4805	X	2994	-0-	-1811	-0-	178	1	2816	2	Y	-0-				-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:		14H	RRCID ->	251125	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL	DEPTH	12608	PERF.	12722	- 14475
08	10571	X	9335	-0-	-1236	-0-	560	1	8775	2	Y	-0-				-0-
09	10230	X	9339	-0-	-891	-0-	607	1	8732	2	Y	-0-				-0-
10	10416	X	10065	-0-	-351	-0-	626	1	9439	2	Y	-0-				-0-
11	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	656	1	8906	2	Y	-0-				-0-
12	9641	X	9212	-0-	-429	-0-	617	1	8595	2	Y	-0-				-0-
01	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	618	1	9796	2	Y	-0-				-0-
IVY B GU1				WELL #:		6H	RRCID ->	255066	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.	12196	- 15940
08	12586	X	12064	-0-	-522	-0-	1165	1	10899	2	Y	-0-				29
09	11760	X	9309	-0-	-2451	-0-	1675	1	7634	2	Y	-0-				29
10	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	1941	1	11553	2	Y	-0-				29
11	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	1844	1	11087	2	Y	-0-				29
12	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	1974	1	11571	2	Y	-0-				29
01	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	1979	1	11168	2	Y	-0-				29
FOLK GAS UNIT				WELL #:		9H	RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL	DEPTH	12301	PERF.	13064	- 15320
08	8649	X	5556	-0-	-3093	-0-	189	1	5367	2	N	-0-				-0-
09	8370	X	4329	-0-	-4041	-0-	168	1	4161	2	N	-0-				-0-
10	8649	X	3412	-0-	-5237	-0-	101	1	3311	2	N	-0-				-0-
11	7320	X	5609	-0-	-1711	-0-	201	1	5408	2	N	-0-				-0-
12	6355	X	5937	-0-	-418	-0-	206	1	5731	2	N	-0-				-0-
01	5549	X	5409	-0-	-140	-0-	188	1	5221	2	N	-0-				-0-
MT PEYTON-FE HILL (SA)				WELL #:		2H	RRCID ->	257370	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL	DEPTH	12605	PERF.	12906	- 16239
08	11873	X	10699	-0-	-1174	-0-	641	1	10058	2	Y	-0-				-0-
09	11490	X	5066	-0-	-6424	-0-	329	1	4737	2	Y	-0-				-0-
10	11873	X	11240	-0-	-633	-0-	699	1	10541	2	Y	-0-				-0-
11	11460	X	10546	-0-	-914	-0-	723	1	9823	2	Y	-0-				-0-
12	11656	X	10350	-0-	-1306	-0-	693	1	9657	2	Y	-0-				-0-
01	11253	X	10951	-0-	-302	-0-	650	1	10301	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
FOLK GAS UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	105	1	5997	2	N	-0-			-0-
09	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	105	1	5359	2	N	-0-			-0-
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	186	1	4106	2	N	-0-			-0-
11	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	89	1	3889	2	N	-0-			-0-
12	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	101	1	4899	2	N	-0-			-0-
01	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	107	1	6075	2	N	-0-			-0-
HB PYLE A-NEAL B (SA)													WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100	
08	9393 X	8849	-0-	-544	-0-	530	1	8319	2	Y	-0-			-0-
09	9090 X	8407	-0-	-683	-0-	546	1	7861	2	Y	-0-			-0-
10	9362 X	8752	-0-	-610	-0-	545	1	8207	2	Y	-0-			-0-
11	8880 X	8368	-0-	-512	-0-	574	1	7794	2	Y	-0-			-0-
12	8990 X	8374	-0-	-616	-0-	561	1	7813	2	Y	-0-			-0-
01	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	570	1	9027	2	Y	-0-			-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA)													WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020	
08	8990 X	7049	-0-	-1941	-0-	423	1	6626	2	Y	-0-			-0-
09	8910 X	7670	-0-	-1240	-0-	498	1	7172	2	Y	-0-			-0-
10	9207 X	8943	-0-	-264	-0-	556	1	8387	2	Y	-0-			-0-
11	8910 X	7908	-0-	-1002	-0-	542	1	7366	2	Y	-0-			-0-
12	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	582	1	8101	2	Y	-0-			-0-
01	8928 X	8534	-0-	-394	-0-	507	1	8027	2	Y	-0-			-0-
F R HILL-CRENSHAW (SA)													WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990	
08	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	339	1	5309	2	Y	-0-			-0-
09	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	408	1	5871	2	Y	-0-			-0-
10	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	353	1	5313	2	Y	-0-			-0-
11	5280 X	5098	-0-	-182	-0-	350	1	4748	2	Y	-0-			-0-
12	5456 X	5020	-0-	-436	-0-	336	1	4684	2	Y	-0-			-0-
01	5456 X	3814	-0-	-1642	-0-	226	1	3588	2	Y	-0-			-0-
F R HILL- CRENSHAW (SA)													WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325	
08	4526 X	3657	-0-	-869	-0-	219	1	3438	2	Y	-0-			-0-
09	4380 X	3648	-0-	-732	-0-	237	1	3411	2	Y	-0-			-0-
10	4526 X	3701	-0-	-825	-0-	230	1	3471	2	Y	-0-			-0-
11	4380 X	3549	-0-	-831	-0-	243	1	3306	2	Y	-0-			-0-
12	4309 X	3616	-0-	-693	-0-	242	1	3374	2	Y	-0-			-0-
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	254	1	4032	2	Y	-0-			-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA)													WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150	
08	3100 X	3081	-0-	-19	-0-	185	1	2896	2	Y	-0-			-0-
09	3000 X	2914	-0-	-86	-0-	189	1	2725	2	Y	-0-			-0-
10	3100 X	2753	-0-	-347	-0-	171	1	2582	2	Y	-0-			-0-
11	2970 X	2702	-0-	-268	-0-	185	1	2517	2	Y	-0-			-0-
12	3069 X	2565	-0-	-504	-0-	172	1	2393	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3449	-0-	349	349	205	1	3244	2	Y	-0-			-0-
FOLK GAS UNIT													WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125	
08	4278 X	3584	-0-	-694	-0-	166	1	3418	2	N	-0-			-0-
09	4140 X	3293	-0-	-847	-0-	162	1	3131	2	N	-0-			-0-
10	4278 X	3565	-0-	-713	-0-	117	1	3448	2	N	-0-			-0-
11	3480 X	3046	-0-	-434	-0-	165	1	2881	2	N	-0-			-0-
12	3596 X	3007	-0-	-589	-0-	166	1	2841	2	N	-0-			-0-
01	3596 X	3081	-0-	-515	-0-	157	1	2924	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										//CONT.//		189405									
MT PEYTON-FE HILL (SA)										WELL #:		3H		RRCID -> 259806		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 12618		PERF.13034 - 15340	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
08		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-			201 1		3153 2	Y	-0-					-0-			
09		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-			214 1		3076 2	Y	-0-					-0-			
10		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-			197 1		2973 2	Y	-0-					-0-			
11		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-			211 1		2869 2	Y	-0-					-0-			
12		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-			222 1		3086 2	Y	-0-					-0-			
01		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-			215 1		3402 2	Y	-0-					-0-			
F R HILL-PEYTON (SA)										WELL #:		1H		RRCID -> 259901		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 12510		PERF.12910 - 14376	
08		4247 X	3606	-0-	-641	-0-			216 1		3390 2	Y	-0-					-0-			
09		4110 X	3375	-0-	-735	-0-			219 1		3156 2	Y	-0-					-0-			
10		4185 X	3508	-0-	-677	-0-			218 1		3290 2	Y	-0-					-0-			
11		3900 X	2926	-0-	-974	-0-			201 1		2725 2	Y	-0-					-0-			
12		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-			272 1		3794 2	Y	-0-					-0-			
01		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-			246 1		3906 2	Y	-0-					-0-			
C. E. NEAL GU B-1										WELL #:		19		RRCID -> 260710		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 13538		PERF.11185 - 11217	
08		62 N	20	-0-	-42	-0-			1 1		19 2	Y	-0-					64			
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					64			
10		31 N	4	-0-	-27	-0-			4 2			Y	-0-					64			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					64			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					64			
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					64			
F. E. HILL COMPANY										WELL #:		5		RRCID -> 260769		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 13563		PERF.12342 - 12730	
08		31 N	4	-0-	-27	-0-			4 2			Y	-0-					-0-			
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-			1 1		13 2	Y	-0-					-0-			
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-			8 1		122 2	Y	-0-					-0-			
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-			13 1		174 2	Y	-0-					-0-			
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-			12 1		162 2	Y	-0-					-0-			
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-			11 1		173 2	Y	-0-					-0-			
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)										WELL #:		1H		RRCID -> 264999		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12623		PERF.12782 - 15988	
08		10726 X	10275	-0-	-451	-0-			616 1		9659 2	Y	-0-					-0-			
09		10380 X	9062	-0-	-1318	-0-			589 1		8473 2	Y	-0-					-0-			
10		10323 X	7976	-0-	-2347	-0-			496 1		7480 2	Y	-0-					-0-			
11		9930 X	6508	-0-	-3422	-0-			446 1		6062 2	Y	-0-					-0-			
12		10261 X	5672	-0-	-4589	-0-			380 1		5292 2	Y	-0-					-0-			
01		10261 X	6694	-0-	-3567	-0-			397 1		6297 2	Y	-0-					-0-			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903											
ANDERSON TRUST "A"										WELL #:		1		RRCID -> 184927		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12816 - 12888	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 64409 210				NON-ASSOCIATED				
ANDERSON TRUST "A"												//CONT.// 220903				WELL #: 2				
												RRCID -> 186933				COMPL. DATE 11/21/2001				
												TOTAL DEPTH 13346				PERF.12562 - 12689				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1		450 2	Y	-0-					-0-	
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1		565 2	Y	-0-					-0-	
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-			35 1		544 2	Y	-0-					-0-	
11		450 N	261	-0-	-189	-0-	-0-			15 1		246 2	Y	-0-					-0-	
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-			77 1		980 2	Y	-0-					-0-	
01		997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-			56 1		941 2	Y	-0-					-0-	

TERRY "A"												WELL #: 1				RRCID -> 187347				
												COMPL. DATE 08/23/2001				TOTAL DEPTH 12710				
												PERF.12472 - 12532								
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-			64 1		1176 2	Y	-0-					-0-	
09		1200 N	1184	-0-	-16	-0-	-0-			72 1		1112 2	Y	-0-					-0-	
10		1240 N	810	-0-	-430	-0-	-0-			49 1		761 2	Y	-0-					-0-	
11		1200 N	823	-0-	-377	-0-	-0-			46 1		777 2	Y	-0-					-0-	
12		1209 N	1090	-0-	-119	-0-	-0-			79 1		1011 2	Y	-0-					-0-	
01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-			64 1		1087 2	Y	-0-					-0-	

MCADAMS "B"												WELL #: 1				RRCID -> 187920				
												COMPL. DATE 01/10/2002				TOTAL DEPTH 13460				
												PERF.13008 - 13086								
08		4929 X	3558	-0-	-1371	-0-	-0-			185 1		3373 2	Y	-0-					-0-	
09		3780 X	3595	-0-	-185	-0-	-0-			220 1		3375 2	Y	-0-					-0-	
10		3875 X	3515	-0-	-360	-0-	-0-			212 1		3303 2	Y	-0-					-0-	
11		3750 X	3398	-0-	-352	-0-	-0-			190 1		3208 2	Y	-0-					-0-	
12		3658 X	3126	-0-	-532	-0-	-0-			228 1		2898 2	Y	-0-					-0-	
01		3658 X	3253	-0-	-405	-0-	-0-			182 1		3071 2	Y	-0-					-0-	

TERRY "B"												WELL #: 1				RRCID -> 187990				
												COMPL. DATE 12/18/2001				TOTAL DEPTH 13500				
												PERF.12782 - 13293								
08		682 N	626	-0-	-56	-0-	-0-			33 1		593 2	N	-0-					-0-	
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-			57 1		881 2	N	-0-					-0-	
10		837 N	650	-0-	-187	-0-	-0-			39 1		611 2	N	-0-					-0-	
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-			49 1		824 2	N	-0-					-0-	
12		837 N	558	-0-	-279	-0-	-0-			41 1		517 2	N	-0-					-0-	
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-			51 1		868 2	N	-0-					-0-	

TERRY "A"												WELL #: 2				RRCID -> 188732				
												COMPL. DATE 03/14/2002				TOTAL DEPTH 12880				
												PERF.12585 - 12718								
08		1519 N	1471	-0-	-48	-0-	-0-			77 1		1394 2	Y	-0-					-0-	
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-			88 1		1355 2	Y	-0-					-0-	
10		1488 N	1486	-0-	-2	-0-	-0-			90 1		1396 2	Y	-0-					-0-	
11		1410 N	1392	-0-	-18	-0-	-0-			78 1		1314 2	Y	-0-					-0-	
12		1488 N	1313	-0-	-175	-0-	-0-			96 1		1217 2	Y	-0-					-0-	
01		1488 N	1480	-0-	-8	-0-	-0-			83 1		1397 2	Y	-0-					-0-	

TERRY "C"												WELL #: 1				RRCID -> 188737				
												COMPL. DATE 03/17/2002				TOTAL DEPTH 12825				
												PERF.12414 - 12569								
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-			34 1		611 2	Y	-0-					-0-	
09		450 N	432	-0-	-18	-0-	-0-			26 1		406 2	Y	-0-					-0-	
10		496 N	310	-0-	-186	-0-	-0-			19 1		291 2	Y	-0-					-0-	
11		480 N	228	-0-	-252	-0-	-0-			13 1		215 2	Y	-0-					-0-	
12		434 N	186	-0-	-248	-0-	-0-			14 1		172 2	Y	-0-					-0-	
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-			60 1		1006 2	Y	-0-					-0-	

TERRY "C"												WELL #: 2				RRCID -> 188739				
												COMPL. DATE 03/13/2002				TOTAL DEPTH 12756				
												PERF.12354 - 12565								
08		1798 N	1775	-0-	-23	-0-	-0-			92 1		1683 2	Y	-0-					-0-	
09		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-			124 1		1906 2	Y	-0-					-0-	
10		1426 N	991	-0-	-435	-0-	-0-			60 1		931 2	Y	-0-					-0-	
11		1710 N	1248	-0-	-462	-0-	-0-			70 1		1178 2	Y	-0-					-0-	
12		2046 N	1638	-0-	-408	-0-	-0-			119 1		1519 2	Y	-0-					-0-	
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-			77 1		1309 2	Y	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										NON-ASSOCIATED																																	
ANDERSON TRUST "A"																																											
//CONT.// 64409 210																																											
//CONT.// 220903																																											
WELL #: 4										RRCID -> 189025										COMPL. DATE 05/12/2002										TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
ANDERSON TRUST "A"										WELL #: 3										RRCID -> 189257										COMPL. DATE 05/06/2002										TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767			
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	Y	-0-						-0-																									
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	37	1	568	2	Y	-0-						-0-																									
10	775	N	666	-0-	-109	-0-	40	1	626	2	Y	-0-						-0-																									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	690	2	Y	-0-						-0-																									
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	69	1	877	2	Y	-0-						-0-																									
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	35	1	598	2	Y	-0-						-0-																									
MCADAMS "B"										WELL #: 4L										RRCID -> 190537										COMPL. DATE 03/05/2007										TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
ANDERSON TRUST "A"										WELL #: 8										RRCID -> 190538										COMPL. DATE 08/29/2002										TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848			
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-																									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
TERRY "A"										WELL #: 5										RRCID -> 190624										COMPL. DATE 08/16/2002										TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635			
08	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	55	1	1004	2	Y	-0-						-0-																									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	82	1	1259	2	Y	-0-						-0-																									
10	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	85	1	1328	2	Y	-0-						-0-																									
11	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	57	1	961	2	Y	-0-						-0-																									
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	109	1	1386	2	Y	-0-						-0-																									
01	1364	N	801	-0-	-563	-0-	45	1	756	2	Y	-0-						-0-																									
MCADAMS "B"										WELL #: 2										RRCID -> 190638										COMPL. DATE 08/31/2002										TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
FRYER "A"										WELL #: 1										RRCID -> 205156										COMPL. DATE 06/12/2004										TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512			
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	72	1	1316	2	N	-0-						-0-																									
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	79	1	1217	2	N	-0-						-0-																									
10	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	79	1	1238	2	N	-0-						-0-																									
11	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	71	1	1206	2	N	-0-						-0-																									
12	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	92	1	1177	2	N	-0-						-0-																									
01	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	63	1	1055	2	N	-0-						-0-																									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
TERRY "A"														
WELL #: 4														
RRCID -> 217245														
COMPL. DATE 01/28/2005														
TOTAL DEPTH 12780														
PERF.12412 - 12619														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1518	-0-	-94	-0-	79	1	1439	2	N	-0-			-0-
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	101	1	1546	2	N	-0-			-0-
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	99	1	1539	2	N	-0-			-0-
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	85	1	1438	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	117	1	1488	2	N	-0-			-0-
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	93	1	1576	2	N	-0-			-0-
FRYER "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 223594														
COMPL. DATE 10/17/2006														
TOTAL DEPTH 12630														
PERF.11920 - 12350														
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	100	1	1817	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1377	-0-	-273	-0-	84	1	1293	2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1168	-0-	-692	-0-	70	1	1098	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1604	-0-	-196	-0-	90	1	1514	2	N	-0-			-0-
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	170	1	2158	2	N	-0-			-0-
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	115	1	1937	2	N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
DAUGHERTY GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 241886														
COMPL. DATE 07/23/2008														
TOTAL DEPTH 12065														
PERF.11033 - 11890														
08	713 N	553	-0-	-160	-0-	75	1	478	2	N	-0-			93
09	690 N	513	-0-	-177	-0-	69	1	444	2	N	-0-			93
10	465 N	328	-0-	-137	-0-	54	1	274	2	N	-0-			93
11	540 N	398	-0-	-142	-0-	61	1	337	2	N	-0-			93
12	527 N	466	-0-	-61	-0-	71	1	395	2	N	-0-	93	1	-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
REYNOLDS, CINDY														
WELL #: 1														
RRCID -> 241888														
COMPL. DATE 08/23/2008														
TOTAL DEPTH 13060														
PERF.12318 - 12888														
08	651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-			-0-
09	750 N	668	-0-	-82	-0-	668	2			N	-0-			-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-			-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
WATSON, E. M.														
WELL #: 1														
RRCID -> 245605														
COMPL. DATE 09/24/2008														
TOTAL DEPTH 12282														
PERF.11122 - 12170														
08	2542 N	2095	-0-	-447	-0-	283	1	1812	2	N	-0-			36
09	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	274	1	1751	2	N	-0-			36
10	1798 N	1651	-0-	-147	-0-	270	1	1381	2	N	-0-			36
11	2040 N	1916	-0-	-124	-0-	295	1	1621	2	N	-0-			36
12	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	310	1	1716	2	N	-0-			36
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			36
JACK RUSSELL OIL, LLC														
NEAL, CE JR GUI														
WELL #: 1														
RRCID -> 109258														
COMPL. DATE 12/09/1983														
TOTAL DEPTH 13015														
PERF.12697 - 12945														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008											
HILL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 177773		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 182290		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 182741		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		13

HILL RANCH UNIT 8		WELL #: 1		RRCID -> 184634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

HILL RANCH UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 185193		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

WARD-WHEELER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186093		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

HILL RANCH UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008												
HILL RANCH UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		36
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		36

HILL-KELLOGG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188031		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

SANDERS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188884		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49				N		-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49				N		-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49				N		-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49				N		-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	49				N		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49				N		-0-		-0-

HILL "H"		WELL #: 1		RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

SANDERS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

HILL RANCH UNIT 19		WELL #: 1		RRCID -> 191827		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		44
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		44
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		44
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		44
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.// 64409 210			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
JACK RUSSELL OIL, LLC			//CONT.// 428008															
HILL RANCH UNIT 1			WELL #: 2			RRCID -> 192357			COMPL. DATE 09/11/2002			TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WEBB			WELL #: 2			RRCID -> 192962			COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HOLLEMAN UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 199252			COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020						
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
HILL RANCH UNIT 10			WELL #: 1			RRCID -> 202256			COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
HILL RANCH UNIT 7			WELL #: 1			RRCID -> 202301			COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
SANDERS UNIT 1			WELL #: 3			RRCID -> 203031			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
HILL RANCH UNIT 13			WELL #: 1			RRCID -> 203091			COMPL. DATE 06/29/2004			TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008													
HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184													
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831													
08	1395	N	519	-0-	-876	-0-	519	3			N	-0-	122
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1838	3	18	9	N	-16	138
10	1054	N	406	-0-	-648	-0-	406	3			N	-0-	138
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-	138
12	1922	N	452	-0-	-1470	-0-	452	3			N	-0-	138
01	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-	138
O'RYAN OIL AND GAS 617042 STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114													
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-	-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-	-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-	-0-
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168													
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-	-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-	-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042																
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984																
08	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	720 N	426	-0-	-294	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	420 N	124	-0-	-296	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	651 N	227	-0-	-424	-0-	227	3			N	-0-					-0-
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680																
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	420 N	248	-0-	-172	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	240 N	72	-0-	-168	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	372 N	132	-0-	-240	-0-	132	3			N	-0-					-0-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082																
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743																
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
10	2480 X	1526	-0-	-954	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
11	2400 X	1623	-0-	-777	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
12	2480 X	817	-0-	-1663	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582																
08	2790 N	1245	-0-	-1545	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	2790 N	818	-0-	-1972	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	2635 N	2142	-0-	-493	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674																
08	3132 X	2047	-0-	-1085	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
10	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
01	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				//CONT.//	828082								
MCLEOD				WELL #:	2	RRCID ->	222539	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL	DEPTH	12875	PERF.12544 - 12664
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
08	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118	2			N	-0-		-0-
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-		-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-		-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-		-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-		-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		-0-
HUCKABY				WELL #:	1	RRCID ->	223246	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.12744 - 13000
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-		-0-
09	780 N	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-		-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-		-0-
11	870 N	666	-0-	-204	-0-	666	2			N	-0-		-0-
12	682 N	553	-0-	-129	-0-	553	2			N	-0-		-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		-0-
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226288	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL	DEPTH	13020	PERF.12820 - 12840
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-		112
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-		112
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-		112
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-		112
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-		112
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		112
HORTON				WELL #:	2	RRCID ->	229546	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.12692 - 12917
08	589 N	157	-0-	-432	-0-	157	2			N	-0-		-0-
09	660 N	123	-0-	-537	-0-	123	2			N	-0-		-0-
10	496 N	232	-0-	-264	-0-	232	2			N	-0-		-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-		-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-
LANCASTER				WELL #:	1	RRCID ->	230119	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12809 - 12820
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-		-0-
09	240 N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-		-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-		-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-
STEWARD				WELL #:	3	RRCID ->	244968	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL	DEPTH	12840	PERF.12421 - 12703
08	2635 X	2202	-0-	-433	-0-	2202	2			N	-0-		25
09	2550 X	1706	-0-	-844	-0-	1706	2			N	-0-		25
10	2201 X	1794	-0-	-407	-0-	1794	2			N	-0-		25
11	2130 X	1902	-0-	-228	-0-	1902	2			N	-0-		25
12	2201 X	1848	-0-	-353	-0-	1848	2			N	-0-		25
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT		25
MCLEOD				WELL #:	3	RRCID ->	251086	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL	DEPTH	12944	PERF.12570 - 12776
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-		-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-		-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY 881167									
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	72	1	1750	17
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	83	1	2269	17
10	1550 N	1130	-0-	-420	-0-	36	1	1094	17
11	1500 N	1255	-0-	-245	-0-	44	1	1211	17
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	57	1	1519	17
01	1116 N	327	-0-	-789	-0-	12	1	315	17
CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2	N	182
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2	N	182
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	182
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	182
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	182
01	775 N	367	-0-	-408	-0-	367	2	N	182
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815									
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2	N	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-
WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391									
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	95
09	510 N	232	-0-	-278	-0-	8	1	224	95
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	29	1	865	95
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	735	95
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	95
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	28	1	734	95
MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275									
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	81	1	1955	143
09	1440 N	1150	-0-	-290	-0-	40	1	1110	143
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	58	1	1744	143
11	1440 N	1401	-0-	-39	-0-	49	1	1352	143
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	49	1	1317	143
01	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	49	1	1300	143
EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580									
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	27	1	654	-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	484	-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	29	1	890	-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	27	1	736	-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	35	1	920	-0-
BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175									
08	14B2 EXT	1187	-0-	1187	1187	47	1	1140	-0-
09	14B2 EXT	1539	-0-	1539	2726	54	1	1485	-0-
10	14B2 EXT	1310	-0-	1310	4036	42	1	1268	-0-
11	4677 X	641	-0-	-4036	-0-	22	1	619	-0-
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167								
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	117404	COMPL. DATE	02/06/2000	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.12425 - 12554
M	0	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									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MANAHAN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	181489	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11092 - 12250
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	60	1	1451	2	Y	-0-	-0-
09	1770	N	1046	-0-	-724	-0-	37	1	1009	2	Y	-0-	-0-
10	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	43	1	1313	2	Y	-0-	-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	52	1	1436	2	Y	-0-	-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	90	1	2416	2	Y	-0-	-0-
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	88	1	2336	2	Y	-0-	-0-

IVY, JIM				WELL #:	1	RRCID ->	190002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12372 - 12766
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID ->	190843	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL	DEPTH	12795	PERF.12138 - 12628
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	66	1	1593	2	Y	-0-	-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	41	1	1121	2	Y	-0-	-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	70	1	2121	2	Y	-0-	-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	63	1	1726	2	Y	-0-	-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	62	1	1673	2	Y	-0-	-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	50	1	1322	2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	3	RRCID ->	193546	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11860 - 12340
08	4278	X	2894	-0-	-1384	-0-	115	1	2779	2	Y	-0-	-0-
09	3540	X	2981	-0-	-559	-0-	105	1	2876	2	Y	-0-	-0-
10	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	107	1	3228	2	Y	-0-	-0-
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	124	1	3428	2	Y	-0-	-0-
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	144	1	3853	2	Y	-0-	-0-
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	123	1	3273	2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	5	RRCID ->	195649	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12108 - 12380
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	213	1	5153	2	Y	-0-	-0-
09	4770	X	2344	-0-	-2426	-0-	82	1	2262	2	Y	-0-	-0-
10	4929	X	3597	-0-	-1332	-0-	115	1	3482	2	Y	-0-	-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	176	1	4852	2	Y	-0-	-0-
12	4929	X	4040	-0-	-889	-0-	145	1	3895	2	Y	-0-	-0-
01	4929	X	4456	-0-	-473	-0-	161	1	4295	2	Y	-0-	-0-

WILLIFORD "E"				WELL #:	4	RRCID ->	195650	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12106 - 12380
08	5394	X	5188	-0-	-206	-0-	206	1	4982	2	Y	-0-	-0-
09	5010	X	3577	-0-	-1433	-0-	126	1	3451	2	Y	-0-	-0-
10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	212	1	6405	2	Y	-0-	-0-
11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	212	1	5852	2	Y	-0-	-0-
12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	227	1	6081	2	Y	-0-	-0-
01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	231	1	6141	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
IVY, JIM			WELL #:		2	RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 12894		PERF.12710 - 12730						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		2108 X	946	-0-	-1162	-0-	-0-	38	1	908	2	Y	-0-					-0-
09		2040 X	767	-0-	-1273	-0-	-0-	27	1	740	2	Y	-0-					-0-
10		2108 X	1737	-0-	-371	-0-	-0-	56	1	1681	2	Y	-0-					-0-
11		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2160	2	Y	-0-					-0-
12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1945	2	Y	-0-					-0-
01		1736 N	1424	-0-	-312	-0-	-0-	52	1	1372	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E"					WELL #:	6	RRCID -> 197868		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12118 - 12380					
08		2232 X	1186	-0-	-1046	-0-	-0-	47	1	1139	2	Y	-0-					-0-
09		1560 X	1301	-0-	-259	-0-	-0-	46	1	1255	2	Y	-0-					-0-
10		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1833	2	Y	-0-					-0-
11		1590 X	1270	-0-	-320	-0-	-0-	44	1	1226	2	Y	-0-					-0-
12		1643 X	1367	-0-	-276	-0-	-0-	49	1	1318	2	Y	-0-					-0-
01		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1862	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A"					WELL #:	4	RRCID -> 199038		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 12426		PERF.11976 - 12210					
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	Y	-0-					-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A"					WELL #:	3	RRCID -> 199253		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11990 - 12220					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B"					WELL #:	3	RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753		PERF.12500 - 12520					
08		2635 N	2152	-0-	-483	-0-	-0-	85	1	2067	2	Y	-0-					-0-
09		2550 N	1559	-0-	-991	-0-	-0-	55	1	1504	2	Y	-0-					-0-
10		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	2230	2	Y	-0-					-0-
11		2070 N	2067	-0-	-3	-0-	-0-	72	1	1995	2	Y	-0-					-0-
12		1612 N	1301	-0-	-311	-0-	-0-	47	1	1254	2	Y	-0-					-0-
01		2294 N	1119	-0-	-1175	-0-	-0-	40	1	1079	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A"					WELL #:	7	RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12176 - 12196					
08		1860 X	1104	-0-	-756	-0-	-0-	44	1	1060	2	Y	-0-					-0-
09		1800 X	1412	-0-	-388	-0-	-0-	50	1	1362	2	Y	-0-					-0-
10		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2357	2	Y	-0-					-0-
11		1470 X	1311	-0-	-159	-0-	-0-	46	1	1265	2	Y	-0-					-0-
12		1457 X	1326	-0-	-131	-0-	-0-	48	1	1278	2	Y	-0-					-0-
01		2449 X	1439	-0-	-1010	-0-	-0-	52	1	1387	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E"					WELL #:	8	RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12157 - 12450					
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1524	2	Y	-0-					-0-
09		1500 N	1256	-0-	-244	-0-	-0-	44	1	1212	2	Y	-0-					-0-
10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1159	2	Y	-0-					-0-
11		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1938	2	Y	-0-					-0-
12		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1775	2	Y	-0-					-0-
01		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2180	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY																			
EPPEPES "B"																			
WELL #: 3										RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12300 - 12496			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	57	1	1374	2	Y	-0-			-0-				
09		960 N	745	-0-	-215	-0-	26	1	719	2	Y	-0-			-0-				
10		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	42	1	1274	2	Y	-0-			-0-				
11		1380 N	868	-0-	-512	-0-	30	1	838	2	Y	-0-			-0-				
12		775 N	698	-0-	-77	-0-	25	1	673	2	Y	-0-			-0-				
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	47	1	1255	2	Y	-0-			-0-				

EPPEPES "B"										WELL #: 4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12140 - 12490	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	46	1	1250	2	Y	-0-			-0-				
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	53	1	1606	2	Y	-0-			-0-				
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	26	1	708	2	Y	-0-			-0-				
12		1333 N	429	-0-	-904	-0-	15	1	414	2	Y	-0-			-0-				
01		1612 N	568	-0-	-1044	-0-	21	1	547	2	Y	-0-			-0-				

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12340 - 12560	
08		1922 N	1485	-0-	-437	-0-	59	1	1426	2	Y	-0-			-0-				
09		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			-0-				
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	65	1	1951	2	Y	-0-			-0-				
11		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	71	1	1953	2	Y	-0-			-0-				
12		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	69	1	1862	2	Y	-0-			-0-				
01		1984 N	1017	-0-	-967	-0-	37	1	980	2	Y	-0-			-0-				

EPPEPES "B"										WELL #: 2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844		PERF.12228 - 12620	
08		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	97	1	2358	2	Y	-0-			-0-				
09		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	61	1	1675	2	Y	-0-			-0-				
10		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	85	1	2568	2	Y	-0-			-0-				
11		2370 X	1987	-0-	-383	-0-	69	1	1918	2	Y	-0-			-0-				
12		2449 X	2042	-0-	-407	-0-	73	1	1969	2	Y	-0-			-0-				
01		2666 X	2483	-0-	-183	-0-	90	1	2393	2	Y	-0-			-0-				

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 4		RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12793		PERF.11004 - 12570	
08		2511 X	2030	-0-	-481	-0-	81	1	1949	2	Y	-0-			-0-				
09		2430 N	1091	-0-	-1339	-0-	38	1	1053	2	Y	-0-			-0-				
10		2046 N	1648	-0-	-398	-0-	53	1	1595	2	Y	-0-			-0-				
11		3000 N	3557	-0-	557	557	124	1	3433	2	Y	-0-			-0-				
12		3100 N	2687	-0-	-413	144	96	1	2591	2	Y	-0-			-0-				
01		3100 N	3102	-0-	2	146	112	1	2990	2	Y	-0-			-0-				

BLOUNT "A"										WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 12523		PERF.11874 - 12320	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48				

FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 7		RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12854		PERF.12100 - 12650	
08		1116 N	780	-0-	-336	-0-	31	1	749	2	Y	-0-			-0-				
09		960 N	591	-0-	-369	-0-	21	1	570	2	Y	-0-			-0-				
10		713 N	631	-0-	-82	-0-	20	1	611	2	Y	-0-			-0-				
11		750 N	544	-0-	-206	-0-	19	1	525	2	Y	-0-			-0-				
12		620 N	486	-0-	-134	-0-	17	1	469	2	Y	-0-			-0-				
01		702 N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	677	2	Y	-0-			-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 64409 210									
FRYER GAS UNIT "C"												//CONT.// 881167									
												WELL #: 1									
												RRCID -> 209672									
												COMPL. DATE 02/18/2005									
												TOTAL DEPTH 12590									
												PERF.11910 - 12360									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-		126	1			3055	2	Y		-0-					-0-
09		2670 X	2146	-0-	-524	-0-		75	1			2071	2	Y		-0-					-0-
10		2759 X	2455	-0-	-304	-0-		79	1			2376	2	Y		-0-					-0-
11		2670 X	1131	-0-	-1539	-0-		40	1			1091	2	Y		-0-					-0-
12		2759 X	1937	-0-	-822	-0-		70	1			1867	2	Y		-0-					-0-
01		2759 X	1115	-0-	-1644	-0-		40	1			1075	2	Y		-0-					-0-
CULLUM												WELL #: 2									
												RRCID -> 212906									
												COMPL. DATE 06/30/2005									
												TOTAL DEPTH 12504									
												PERF.11846 - 12270									
08		4247 X	3610	-0-	-637	-0-		143	1			3467	2	Y		-0-					29
09		4110 X	3134	-0-	-976	-0-		110	1			3024	2	Y		-0-					29
10		4247 X	2804	-0-	-1443	-0-		90	1			2714	2	Y		-0-					29
11		4110 X	1984	-0-	-2126	-0-		69	1			1915	2	Y		-0-					29
12		3875 X	2074	-0-	-1801	-0-		74	1			2000	2	Y		-0-					29
01		3596 X	1841	-0-	-1755	-0-		67	1			1774	2	Y		-0-					29
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 5									
												RRCID -> 212908									
												COMPL. DATE 06/23/2005									
												TOTAL DEPTH 12795									
												PERF.12342 - 12604									
08		1271 N	1118	-0-	-153	-0-		44	1			1074	2	Y		-0-					-0-
09		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		52	1			1426	2	Y		-0-					-0-
10		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-		97	1			2938	2	Y		-0-					-0-
11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		51	1			1418	2	Y		-0-					-0-
12		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		62	1			1669	2	Y		-0-					-0-
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		52	1			1376	2	Y		-0-					-0-
FRYER GAS UNIT "C"												WELL #: 2									
												RRCID -> 216983									
												COMPL. DATE 10/06/2005									
												TOTAL DEPTH 12527									
												PERF.11852 - 12330									
08		2728 X	2276	-0-	-452	-0-		2276	2					Y		-0-					-0-
09		2760 X	1447	-0-	-1313	-0-		1447	2					Y		-0-					-0-
10		2852 X	1704	-0-	-1148	-0-		1704	2					Y		-0-					-0-
11		2760 X	1031	-0-	-1729	-0-		1031	2					Y		-0-					-0-
12		2263 X	876	-0-	-1387	-0-		876	2					Y		-0-					-0-
01		2263 X	1241	-0-	-1022	-0-		1241	2					Y		-0-					-0-
METZGAR												WELL #: 1									
												RRCID -> 217857									
												COMPL. DATE N/A									
												TOTAL DEPTH 12754									
												PERF.12140 - 12604									
08		1271 X	694	-0-	-577	-0-		28	1			666	2	Y		-0-					-0-
09		1230 X	560	-0-	-670	-0-		20	1			540	2	Y		-0-					-0-
10		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-		46	1			1383	2	Y		-0-					-0-
11		1110 X	966	-0-	-144	-0-		34	1			932	2	Y		-0-					-0-
12		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-		52	1			1404	2	Y		-0-					-0-
01		1426 X	1270	-0-	-156	-0-		46	1			1224	2	Y		-0-					-0-
WILLIFORD "E"												WELL #: 7									
												RRCID -> 217920									
												COMPL. DATE N/A									
												TOTAL DEPTH 12625									
												PERF.11896 - 12396									
08		4774 X	4239	-0-	-535	-0-		168	1			4071	2	Y		-0-					-0-
09		3690 X	3442	-0-	-248	-0-		121	1			3321	2	Y		-0-					-0-
10		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-		149	1			4487	2	Y		-0-					-0-
11		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-		167	1			4619	2	Y		-0-					-0-
12		4247 X	4179	-0-	-68	-0-		150	1			4029	2	Y		-0-					-0-
01		4650 X	4415	-0-	-235	-0-		160	1			4255	2	Y		-0-					-0-
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 8									
												RRCID -> 217927									
												COMPL. DATE 01/01/2006									
												TOTAL DEPTH 12812									
												PERF.12286 - 12646									
08		744 N	712	-0-	-32	-0-		28	1			684	2	Y		-0-					-0-
09		1050 N	554	-0-	-496	-0-		19	1			535	2	Y		-0-					-0-
10		868 N	806	-0-	-62	-0-		26	1			780	2	Y		-0-					-0-
11		716 N	716	-0-	-0-	-0-		25	1			691	2	Y		-0-					-0-
12		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		82	1			2201	2	Y		-0-					-0-
01		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		82	1			2189	2	Y		-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 64409 210							
WILLIFORD "E"												//CONT.// 881167							
												WELL #: 11							
												RRCID -> 218104							
												COMPL. DATE 05/11/2006							
												TOTAL DEPTH 12636							
												PERF.11928 - 12472							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
08		3410 X	2992	-0-	-418	-0-	119	1	2873	2	Y	-0-						-0-	
09		3540 X	1924	-0-	-1616	-0-	68	1	1856	2	Y	-0-						-0-	
10		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	139	1	4201	2	Y	-0-						-0-	
11		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	145	1	4007	2	Y	-0-						-0-	
12		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	141	1	3793	2	Y	-0-						-0-	
01		3844 X	3030	-0-	-814	-0-	110	1	2920	2	Y	-0-						-0-	
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 9							
												RRCID -> 218105							
												COMPL. DATE 12/11/2005							
												TOTAL DEPTH 12872							
												PERF.12100 - 12624							
08		3286 X	1563	-0-	-1723	-0-	62	1	1501	2	Y	-0-						-0-	
09		3180 X	1445	-0-	-1735	-0-	51	1	1394	2	Y	-0-						-0-	
10		3286 X	2744	-0-	-542	-0-	88	1	2656	2	Y	-0-						-0-	
11		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	98	1	2694	2	Y	-0-						-0-	
12		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	76	1	2054	2	Y	-0-						-0-	
01		2759 X	1846	-0-	-913	-0-	67	1	1779	2	Y	-0-						-0-	
FRYER GAS UNIT "C"												WELL #: 3							
												RRCID -> 218856							
												COMPL. DATE 03/08/2006							
												TOTAL DEPTH 12542							
												PERF.11928 - 12346							
08		744 X	664	-0-	-80	-0-	26	1	638	2	Y	-0-						-0-	
09		600 X	205	-0-	-395	-0-	7	1	198	2	Y	-0-						-0-	
10		496 X	362	-0-	-134	-0-	12	1	350	2	Y	-0-						-0-	
11		630 X	83	-0-	-547	-0-	3	1	80	2	Y	-0-						-0-	
12		651 X	127	-0-	-524	-0-	5	1	122	2	Y	-0-						-0-	
01		651 X	172	-0-	-479	-0-	6	1	166	2	Y	-0-						-0-	
WILLIFORD "E"												WELL #: 10							
												RRCID -> 221028							
												COMPL. DATE 06/08/2006							
												TOTAL DEPTH 12670							
												PERF.11934 - 12404							
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	2	Y	-0-						-0-	
09		420 N	331	-0-	-89	-0-	12	1	319	2	Y	-0-						-0-	
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	21	1	634	2	Y	-0-						-0-	
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	573	2	Y	-0-						-0-	
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	475	2	Y	-0-						-0-	
01		651 N	477	-0-	-174	-0-	17	1	460	2	Y	-0-						-0-	
METZGAR												WELL #: 2							
												RRCID -> 224257							
												COMPL. DATE 09/28/2006							
												TOTAL DEPTH 12820							
												PERF.12214 - 12560							
08		310 N	145	-0-	-165	-0-	6	1	139	2	Y	-0-						-0-	
09		780 N	189	-0-	-591	-0-	7	1	182	2	Y	-0-						-0-	
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	Y	-0-						-0-	
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	Y	-0-						-0-	
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	2	Y	-0-						-0-	
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	2	Y	-0-						-0-	
WILLIFORD "E"												WELL #: 9							
												RRCID -> 230804							
												COMPL. DATE 06/14/2007							
												TOTAL DEPTH 12635							
												PERF.11946 - 12470							
08		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	292	1	7073	2	Y	-0-						1	
09		4830 X	4352	-0-	-478	-0-	153	1	4199	2	Y	-0-						1	
10		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	207	1	6243	2	Y	-0-						1	
11		4830 X	4495	-0-	-335	-0-	157	1	4338	2	Y	-0-						1	
12		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	299	1	8032	2	Y	-0-						1	
01		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	260	1	6933	2	Y	-0-						1	
WILLIFORD "E"												WELL #: 12							
												RRCID -> 231221							
												COMPL. DATE 05/02/2007							
												TOTAL DEPTH 12585							
												PERF.11854 - 12382							
08		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	123	1	2973	2	Y	-0-						-0-	
09		2850 X	1986	-0-	-864	-0-	70	1	1916	2	Y	-0-						-0-	
10		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	106	1	3195	2	Y	-0-						-0-	
11		3000 X	2377	-0-	-623	-0-	83	1	2294	2	Y	-0-						-0-	
12		3100 X	1864	-0-	-1236	-0-	67	1	1797	2	Y	-0-						-0-	
01		3131 X	2141	-0-	-990	-0-	77	1	2064	2	Y	-0-						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY																		
METZGAR																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 233690																		
COMPL. DATE 11/09/2007																		
TOTAL DEPTH 12635													PERF.11948 - 12390					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	2715	2	Y	-0-					-0-
09	2700 N	1364	-0-	-1336	-0-	-0-		48	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3323	-0-	223	-0-	223		107	1	3216	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	3608	-0-	608	-0-	831		126	1	3482	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	3521	-0-	421	-0-	1252		126	1	3395	2	Y	-0-					-0-
01	4366 X	3114	-0-	-1252	-0-	-0-		113	1	3001	2	Y	-0-					-0-
WILLIFORD "E"																		
WELL #: 13																		
RRCID -> 233782																		
COMPL. DATE 07/11/2007																		
TOTAL DEPTH 12645													PERF.11942 - 12410					
08	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	-0-		61	1	1475	2	Y	-0-					-0-
09	1350 N	1164	-0-	-186	-0-	-0-		41	1	1123	2	Y	-0-					-0-
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	2465	2	Y	-0-					-0-
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	2294	2	Y	-0-					-0-
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1990	2	Y	-0-					-0-
01	1953 N	1708	-0-	-245	-0-	-0-		62	1	1646	2	Y	-0-					-0-
METZGAR																		
WELL #: 5																		
RRCID -> 233806																		
COMPL. DATE 09/29/2007																		
TOTAL DEPTH 12745													PERF.11970 - 12550					
08	1891 N	983	-0-	-908	-0-	-0-		39	1	944	2	Y	-0-					-0-
09	1830 N	672	-0-	-1158	-0-	-0-		24	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3179	-0-	79	-0-	79		102	1	3077	2	Y	-0-					-0-
11	2546 N	2467	-0-	-79	-0-	-0-		86	1	2381	2	Y	-0-					-0-
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1637	2	Y	-0-					-0-
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	2300	2	Y	-0-					-0-
WILLIFORD "E"																		
WELL #: 14																		
RRCID -> 234057																		
COMPL. DATE 11/21/2007																		
TOTAL DEPTH 12634													PERF.11892 - 12360					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
METZGAR																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 240285																		
COMPL. DATE 12/05/2007																		
TOTAL DEPTH 12650													PERF.11930 - 12400					
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	-0-		6	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	-0-		1	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	106	-0-	-142	-0-	-0-		4	1	102	2	Y	-0-					-0-
BLOUNT "A"																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 252882																		
COMPL. DATE 05/27/2009																		
TOTAL DEPTH 12563													PERF.11870 - 12310					
08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	-0-		165	1	3997	2	Y	-0-					48
09	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	2258	2	Y	-0-					48
10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	4045	2	Y	-0-					48
11	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	2456	2	Y	-0-					48
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	2762	2	Y	-0-					48
01	1798 X	1383	-0-	-415	-0-	-0-		50	1	1333	2	Y	-0-					48
WILLIFORD "E"																		
WELL #: 15																		
RRCID -> 252886																		
COMPL. DATE 07/11/2009																		
TOTAL DEPTH 12727													PERF.11102 - 12480					
08	5456 X	4005	-0-	-1451	-0-	-0-		159	1	3846	2	Y	-0-					-0-
09	5820 X	2282	-0-	-3538	-0-	-0-		80	1	2202	2	Y	-0-					-0-
10	6014 X	5620	-0-	-394	-0-	-0-		180	1	5440	2	Y	-0-					-0-
11	5820 X	3293	-0-	-2527	-0-	-0-		115	1	3178	2	Y	-0-					-0-
12	4433 X	4043	-0-	-390	-0-	-0-		145	1	3898	2	Y	-0-					-0-
01	5611 X	3613	-0-	-1998	-0-	-0-		131	1	3482	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.//														
VENTANA MIDSTREAM LLC														
BOYCE FULLER														
WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
IVY "A" GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 12526 - 12536														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)														
JACK RUSSELL OIL, LLC														
ORAND-GROUNDS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY														
BONNER, JIM B., JR., ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A														
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1			3
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	N	1			4
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2			6
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1			7
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1			8
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	N	1			9
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185														
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232														
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			1
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			1
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			1
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			1

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
OLD UNION OPERATING COMPANY		//CONT.//		621149										
BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID -> 037586		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-			-0-
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-			-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-			-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-			-0-
PHILLIPS, JACK L. CO.				663109										
NAN-SU-GAIL GU 2		WELL #:		1	RRCID -> 015492		COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A					
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	959 2	3	9	Y	3			27
09		1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1011 2	2	9	Y	2			29
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1133 2	7	9	Y	6			35
11		930 N	695	-0-	-235	-0-	673 2	22	9	Y	20	34	1	21
12		1054 N	650	-0-	-404	-0-	648 2	2	9	Y	2			23
01		1085 N	894	-0-	-191	-0-	890 2	4	9	Y	4			27
NAN-SU-GAIL GU #1				WELL #:		1	RRCID -> 015493		COMPL. DATE 05/30/1957		TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400			
08		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3317 2	7	9	Y	6			83
09		3300 X	3292	-0-	-8	-0-	3283 2	9	9	Y	8			91
10		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3500 2	12	9	Y	11			102
11		3210 X	2808	-0-	-402	-0-	2718 2	90	9	Y	82	113	1	71
12		3410 X	1924	-0-	-1486	-0-	1920 2	4	9	Y	4			75
01		3503 X	2305	-0-	-1198	-0-	2293 2	12	9	Y	11			86
REED, HUGH D., JR.				WELL #:		1	RRCID -> 015497		COMPL. DATE 03/28/1961		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261			
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	599 2	8	9	Y	7			34
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	656 2	2	9	Y	2			36
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	678 2	14	9	Y	13			49
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	596 2	19	9	Y	17	41	1	25
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	563 2	2	9	Y	2			27
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	492 2	2	9	Y	2			29
NAN-SU-GAIL GU #4				WELL #:		1	RRCID -> 015498		COMPL. DATE 07/29/1958		TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476			
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			Y	-0-			3
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	104 2	1	9	Y	1			4
10		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2			Y	-0-			4
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	134 2	4	9	Y	4	5	1	3
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	120 2	1	9	Y	1			4
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			Y	-0-			4
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC				703201										
PITMAN, ROY		WELL #:		1	RRCID -> 037596		COMPL. DATE 06/03/1965		TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100) CRESCENT PASS ENERGY, LLC FOLK GAS UNIT										64409 340 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
										WELL #:	5C	RRCID ->	233554	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	4114 - 4120
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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			
08		682 N	146	-0-	-536	-0-	2	1	144	2	N	-0-					-0-			
09		660 N	7	-0-	-653	-0-	7	2			N	-0-					-0-			
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-			
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-			
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
OLD UNION OPERATING COMPANY WILLIFORD "E"										621149		RRCID ->	110146	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	4100 - 4118
										WELL #:	2									
08		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-			
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	N	1					1			
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1					2			
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					2			
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					2			
01		465 N	212	-0-	-253	-0-	212	2			N	-0-					2			
BROWNE GAS UNIT -C-										WELL #:	2	RRCID ->	197675	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL	DEPTH	4330	PERF.	4192 - 4210
08		279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					10			
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					10			
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					11			
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					11			
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					11			
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					11			
BONNER, JIM B., JR. ET AL										WELL #:	2	RRCID ->	197965	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	4091 - 4108
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1					2			
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					3			
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1					4			
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					4			
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					4			
01		465 N	213	-0-	-252	-0-	213	2			N	-0-					4			
PEYTON, T. J. UNIT 1										WELL #:	2	RRCID ->	221018	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL	DEPTH	4238	PERF.	4191 - 4208
08		341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					6			
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					6			
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1					7			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7			
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					7			
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					7			
WILLIFORD SC										WELL #:	3	RRCID ->	221019	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL	DEPTH	4256	PERF.	4102 - 4120
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					9			
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9			

NAVASOTA (PETTIT)		64615 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
1789 MANAGEMENT, LLC		100936														
SIMS, ALTON		WELL #: 1U		RRCID -> 236071		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694		PERF. 7950 - 7964						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	212	-0-	212	358	212	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	141	-0-	141	499	141	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	150	-0-	150	649	150	2			Y	-0-					-0-
12	781 N	132	-0-	-649	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON																
		WELL #: 2U		RRCID -> 236072		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF. 7967 - 7985						
08	DLQ G-10	457	-0-	457	457	457	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	440	-0-	440	897	440	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	454	-0-	454	1351	454	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	449	-0-	449	1800	449	2			Y	-0-					-0-
12	2250 N	450	-0-	-1800	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON																
		WELL #: 3U		RRCID -> 236073		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 11833		PERF. 7925 - 8006						
08	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON																
		WELL #: 4U		RRCID -> 236074		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7963 - 7976						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON																
		WELL #: 6U		RRCID -> 246659		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 8028 - 8043						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIMS, ALTON																
		WELL #: 5 U		RRCID -> 259675		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7922 - 7934						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
SIMS, ALTON																
		WELL #: 19		RRCID -> 284651		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7964 - 7968						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936												
SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID -> 284652		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 13105		PERF. 7918 - 7965					
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
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
STROUD PETROLEUM, INC.				828082												
VICKERY				WELL #:		2	RRCID -> 293208		COMPL. DATE 05/07/2022		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7436 - 7442			
08	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					38
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					38
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					38
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					38
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					38
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					38
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
SCHULTZ "E"				WELL #:		6 C	RRCID -> 171172		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7376 - 7516			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SIMS, COLLIE				WELL #:		2	RRCID -> 179596		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7441 - 7456			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHULTZ "E"				WELL #:		10	RRCID -> 216991		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11162		PERF. 7400 - 7516			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEAL (BOSSIER)				64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405												
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 137930		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 11046 - 11114			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
ARCO FEE		WELL #:		2	RRCID -> 158161		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10542 - 10772	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	1602	2	23	9	N	21	62
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	17	1	1334	2	N	52	108
						57	9					
10	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1451	2	114	9	N	104	41
11	1560 N	1558	-0-	-2	-0-	1508	2	50	9	N	45	86
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	20	1	1528	2	N	9	95
						10	9					
01	1550 N	1410	-0-	-140	-0-	17	1	1331	2	N	56	151
						62	9					
ARCO FEE		WELL #:		3	RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 11695		PERF.10496 - 10726	
08	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-	55
09	930 N	250	-0-	-680	-0-	3	1	247	2	N	-0-	55
10	961 N	23	-0-	-938	-0-	23	2			N	-0-	55
11	930 N	10	-0-	-920	-0-	10	2			N	-0-	55
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	55
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	55
NEAL, G.		WELL #:		2	RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10486 - 10672	
08	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	43	1	1437	2	N	-0-	112
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	49	1	1400	2	N	-0-	112
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	31	1	1430	2	N	-0-	112
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	30	1	1485	2	N	-0-	112
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	52	1	1560	2	N	-0-	112
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	51	1	1542	2	N	-0-	112
NEAL, GLAYDENE		WELL #:		1	RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424		PERF.10345 - 10536	
08	1333 N	880	-0-	-453	-0-	880	2			N	-0-	33
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	16	1	1290	2	N	-0-	33
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-	33
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-	33
12	1333 N	1037	-0-	-296	-0-	13	1	1024	2	N	-0-	33
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	16	1	1243	2	N	-0-	33
BEST		WELL #:			RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10624 - 10728	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012												
BEST		WELL #:		1	RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10506 - 10710	
08	2914 X	870	-0-	-2044	-0-	869	2	1	9	N	1	201
09	2820 X	2463	-0-	-357	-0-	31	1	2429	2	N	3	202
						3	9					
10	2914 X	2333	-0-	-581	-0-	2327	2	6	9	N	5	203
11	2790 X	2273	-0-	-517	-0-	2273	2			N	-0-	203
12	2821 X	319	-0-	-2502	-0-	4	1	314	2	N	1	204
						1	9					
01	2542 X	1809	-0-	-733	-0-	23	1	1786	2	N	-0-	204

NEAL (BOSSIER)			//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405										
THORNTON, SARAH			WELL #:		2	RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10880 - 11754			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	-0-
NEAL, GLAYDENE			WELL #:		3	RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10782 - 11018			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
BEST			WELL #:		3 C	RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10750 - 10984			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
ARCO FEE			WELL #:		4 C	RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759		PERF.10744 - 10954			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
BEST			WELL #:		4	RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10740 - 10926			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
NEAL, GLAYDENE			WELL #:		5	RRCID -> 175551		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10834 - 11056			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
URESTE			WELL #:		2	RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10948 - 11152			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-

NEAL (BOSSIER)			//CONT.//			64670 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//			189405													
NEAL, GLAYDENE			WELL #:			4	RRCID -> 179992			COMPL. DATE 04/14/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
THORNTON, SUE			WELL #:			2	RRCID -> 182378			COMPL. DATE 06/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636						
08	1793 N		825	-0-	-968	-0-		825	2				N	-0-					69
09	692 X		692	-0-	-0-	-0-		9	1	683	2		N	-0-					69
10	558 X		504	-0-	-54	-0-		504	2				N	-0-					69
11	540 X		495	-0-	-45	-0-		495	2				N	-0-					69
*12	558 X		444	-0-	-114	-0-		6	1	438	2		N	-0-					69
*01	614 X		614	-0-	-0-	-0-		8	1	606	2		N	-0-					69
BEST			WELL #:			5	RRCID -> 194228			COMPL. DATE 05/27/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056						
08	1849 N		1849	-0-	-0-	-0-		1820	2	29	9		N	26					101
09	1781 N		1781	-0-	-0-	-0-		22	1	1747	2		N	11		1 1			111
								12	9										
10	1839 N		1839	-0-	-0-	-0-		1837	2	2	9		N	2		2 1			111
11	1800 N		1750	-0-	-50	-0-		1750	2				N	-0-					111
12	1871 N		1871	-0-	-0-	-0-		24	1	1845	2		N	2					113
								2	9										
01	1841 N		1841	-0-	-0-	-0-		23	1	1817	2		N	1					114
								1	9										
NEAL, GLAYDENE			WELL #:			6	RRCID -> 194641			COMPL. DATE 04/24/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862						
08	3100 N		2731	-0-	-369	-0-	246	2731	2				N	-0-					172
09	2936 N		2690	-0-	-246	-0-		34	1	2656	2		N	-0-					172
10	2226 N		2226	-0-	-0-	-0-		2226	2				N	-0-					172
11	1821 N		1821	-0-	-0-	-0-		1821	2				N	-0-					172
12	1998 N		1998	-0-	-0-	-0-		26	1	1972	2		N	-0-					172
01	2101 N		2101	-0-	-0-	-0-		26	1	2075	2		N	-0-					172
WIEBOLDT, ELIZABETH			WELL #:			3	RRCID -> 197490			COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684						
08	527 N		475	-0-	-52	-0-		475	2				N	-0-					8
09	459 N		459	-0-	-0-	-0-		6	1	453	2		N	-0-					8
10	497 N		497	-0-	-0-	-0-		497	2				N	-0-					8
11	484 N		484	-0-	-0-	-0-		484	2				N	-0-					8
*12	475 N		475	-0-	-0-	-0-		6	1	469	2		N	-0-					8
*01	496 N		488	-0-	-8	-0-		6	1	482	2		N	-0-					8
THORNTON, SARAH			WELL #:			3	RRCID -> 208405			COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146						
08	530 N		530	-0-	-0-	-0-		495	2	35	9		N	32					184
09	569 N		569	-0-	-0-	-0-		5	1	362	2		N	184		169 1			199
								202	9										
10	494 N		494	-0-	-0-	-0-		493	2	1	9		N	1		1 1			199
11	510 N		464	-0-	-46	-0-		463	2	1	9		N	1					200
12	589 N		522	-0-	-67	-0-		7	1	515	2		N	-0-					200
01	496 N		478	-0-	-18	-0-		6	1	472	2		N	-0-					200

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405														
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						44
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764														
FERGUSON, J. R. ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10040 - 10112				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-						15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-						15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-						15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-						15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-						15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-						15
NEWARK, EAST (ATOKA 1)				65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED										
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345														
INDIAN CREEK				WELL #:		G 1		RRCID -> 193230		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3340 - 3374				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
INDIAN CREEK				WELL #:		D 1 C		RRCID -> 196473		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3342 - 3620				
08	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	9 N	1	-0-	-8	B	-0-	1	2			N	-0-						-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-						-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-						-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
INDIAN CREEK				WELL #:		H 1 C		RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342		PERF. 3442 - 7167				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
INDIAN CREEK				WELL #:		F 1 C		RRCID -> 198974		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 3394 - 3714				
08	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-						-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-						-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ALLIANCE														CNTY: TARRANT			
//CONT.//				65280 004 220903				NON-ASSOCIATED				PRORATED					
WELL #: B 4				RRCID -> 221100				COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 3751				PERF. 3540 - 3565	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK														CNTY: TARRANT			
WELL #: B 8				895060				RRCID -> 241949				COMPL. DATE 04/03/2008				TOTAL DEPTH 3704	
08	186 N	54	-0-	-132	B	-0-	54	2		N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	60 N	42	-0-	-18	B	-0-	42	2		N	-0-						-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-						-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2		N	-0-						-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2		N	-0-						-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2		N	-0-						-0-
INDIAN CREEK														CNTY: TARRANT			
WELL #: I 9				RRCID -> 242098				COMPL. DATE 04/03/2008				TOTAL DEPTH 3770				PERF. 3146 - 3410	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2) BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK														CNTY: TARRANT			
WELL #: E 1 C				65280 005 100345				NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
RRCID -> 196384				COMPL. DATE 03/07/2006				TOTAL DEPTH 7200				PERF. 3426 - 7000					
08	SWR 10	1013	-0-	1013		6968	1013	2		N	-0-						-0-
09	SWR 10	939	-0-	939		7907	939	2		N	-0-						-0-
10	SWR 10	955	-0-	955		8862	955	2		N	-0-						-0-
11	SWR 10	914	-0-	914		9776	914	2		N	-0-						-0-
12	SWR 10	992	-0-	992		10768	992	2		N	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		10768				N	NO RPT						-0-
INDIAN CREEK														CNTY: TARRANT			
WELL #: D 1				RRCID -> 196385				COMPL. DATE 01/31/2003				TOTAL DEPTH 7327				PERF. 3440 - 3458	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK			//CONT.// //CONT.//		65280 005 100345	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TARRANT								
			WELL #: B 1			RRCID -> 199355	COMPL. DATE 11/17/2003	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	3410	-	3416							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK						WELL #: C 2-C		RRCID -> 253908	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	3388	-	3436					
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK						WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	3275	-	3627					
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK						WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	3456	-	4621					
08	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-				N		N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-				N		N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-				N		N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-				N		N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-				N		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK						WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	3463	-	3469					
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK						WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	3404	-	3451					
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		N	NO RPT					-0-
GOLDEN TRIANGLE 'A'						WELL #: 1		RRCID -> 290269	COMPL. DATE 05/10/2019	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	3648	-	3726					
08	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-				N		N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2023 - WELL PLUGGED 8/21/2023																				

NEWARK, EAST (ATOKA 2) WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK													//CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT 895060 WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432												
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
INDIAN CREEK													WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426												
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
INDIAN CREEK													WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430												
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
INDIAN CREEK													WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552												
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2						N	-0-					-0-					
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2						N	-0-					-0-					
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2						N	-0-					-0-					
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2						N	-0-					-0-					
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2						N	-0-					-0-					
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2						N	-0-					-0-					
INDIAN CREEK													WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416												
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
NEWARK, EAST (ATOKA 2A) BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK													65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT 100345 WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658												
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-					

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345													
INDIAN CREEK		WELL #: A 1 C		RRCID ->	196391	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 3504 - 7143							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: M 1 C		RRCID ->	200115	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7262	PERF. 3528 - 4814							
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-	
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-	
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-	
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-	
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-	
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: I 3 C		RRCID ->	208290	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 3540 - 5291							
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-	
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-	
10	899 N	833	-0-	-66	-0-	833	2			N	-0-					-0-	
11	900 N	772	-0-	-128	-0-	772	2			N	-0-					-0-	
12	868 N	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					-0-	
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-	
WALSH & WATTS, INC.		895060															
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID ->	233675	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2982 - 3562							
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-	
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-	
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-	
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-	
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-	
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID ->	233805	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3704	PERF. 3516 - 3568							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID ->	243551	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3368 - 3488							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060							
INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 243555		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 243557		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 244653		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568	
08	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017 2	N	-0-	-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-	-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-	-0-
11	990 N	987	-0-	-3	-0-	987 2	N	-0-	-0-
12	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960 2	N	-0-	-0-
01	1023 N	924	-0-	-99	-0-	924 2	N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689		N	NO RPT	-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345							
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 192566		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)			//CONT.// 65280 007			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TARRANT						
BKV NORTH TEXAS, LLC			//CONT.// 100345															
INDIAN CREEK			WELL #: D 1			RRCID -> 192853			COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
INDIAN CREEK			WELL #: I 1 C			RRCID -> 196388			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
INDIAN CREEK			WELL #: F 1			RRCID -> 198871			COMPL. DATE 10/31/2003			TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
INDIAN CREEK			WELL #: P 1			RRCID -> 199717			COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
INDIAN CREEK			WELL #: C 2-C			RRCID -> 253907			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
INDIAN CREEK			WELL #: D 4-C			RRCID -> 253916			COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
INDIAN CREEK			WELL #: D 5-C			RRCID -> 254285			COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345									
INDIAN CREEK		WELL #:		C 3-C	RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	3404 - 3591	
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
08	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
09	990 N	913	-0-	-77	-0-	913	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	939	-0-	-146	-0-	939	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	894	-0-	-156	-0-	894	2		N	-0-			-0-
12	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2		N	-0-			-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060									
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	198315	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	3540 - 3556	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)				65280 008	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345									
INDIAN CREEK		WELL #:		Q 1 C	RRCID ->	196556	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	4996 - 5488	
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		M 1	RRCID ->	198876	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	N/A	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		B 1	RRCID ->	198877	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	4472 - 4498	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		I 6 C	RRCID ->	207175	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	4573 - 7390	
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.// 65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 4690 - 4713						
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254059		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 4606 - 4621						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEP BARNETT USA, LLC		842986														
SOUTH LAKE		WELL #: 2		RRCID -> 222725		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 5475		PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060														
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 191544		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 3240 - 4674						
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	630 N	544	-0-	-86	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	682 N	7	-0-	-675	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 4816 - 4826						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 5)		65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345														
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 191579		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 5308 - 5374						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)			//CONT.//		65280 009	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC			//CONT.//		100345											
INDIAN CREEK			WELL #: P 1			RRCID -> 199718		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 5452 - 5502				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: R 1			RRCID -> 199992		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5432 - 5466				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: Q 1			RRCID -> 201701		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 5442 - 5488				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: I 3			RRCID -> 208291		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 5240 - 5291				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALSH & WATTS, INC.					895060											
INDIAN CREEK			WELL #: T 1			RRCID -> 199655		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5358 - 5426				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) BEDROCK PRODUCTION, LLC MCFARLAND				65280 210 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TARRANT				
				WELL #: E 1		RRCID -> 273796		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 5676 - 5740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	10385 X	9871	-0-	-514	-0-	1248	1	8623	2	N	-0-					13
09	10050 X	9582	-0-	-468	-0-	1215	1	8364	2	N	3	6	1			10
10	10261 X	9549	-0-	-712	-0-	1240	1	8308	2	N	1					11
11	9900 X	9884	-0-	-16	-0-	1214	1	8668	2	N	2					13
12	9889 X	9495	-0-	-394	-0-	1473	1	8013	2	N	8	13	1			8
01	9889 X	7737	-0-	-2152	-0-	1377	1	6354	2	N	5	6	1			7
MCFARLAND				WELL #: G 1		RRCID -> 274266		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5610 - 5682				
08	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	144	1	1360	2	N	-0-					50
09	1470 N	1410	-0-	-60	-0-	139	1	1271	2	N	-0-					50
10	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	144	1	1307	2	N	-0-					50
11	1470 N	1182	-0-	-288	-0-	43	1	1139	2	N	-0-					50
12	1457 N	1195	-0-	-262	-0-	40	1	1155	2	N	-0-					50
01	1457 N	1216	-0-	-241	-0-	42	1	1174	2	N	-0-					50
MCFARLAND				WELL #: F 1		RRCID -> 275734		COMPL. DATE 11/29/2013		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5750 - 5820				
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
MCFARLAND				WELL #: A 3		RRCID -> 276965		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5273 - 5777				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
MCFARLAND				WELL #: B 1		RRCID -> 276966		COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5678 - 5690				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRG LONE STAR LTD. OLIVER "A" UNIT				090870 WELL #: G 8		RRCID -> 213567		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5929 - 5945				
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)///CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: TARRANT							
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870																	
OLIVER 'A' GU WELL #: 12										RRCID -> 291886	COMPL. DATE 10/12/2021	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5932	-	5940		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
09	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
11	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	3936	-0-	-466	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

OLIVER 'A' UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 295039	COMPL. DATE 06/16/2023	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 5821	-	5833	
08	10695 X	7554	-0-	-3141	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
09	10350 X	8328	-0-	-2022	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
10	10695 X	7060	-0-	-3635	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	10350 X	6337	-0-	-4013	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
12	8339 X	6256	-0-	-2083	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
01	8618 X	5943	-0-	-2675	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC										100345							
INDIAN CREEK										WELL #: K 1 C	RRCID -> 191951	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 6046	-	6056	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC										238462							
HOWARD GIBBS										WELL #: 1	RRCID -> 264402	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 8529	PERF. 5769	-	5780	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER A										WELL #: 4	RRCID -> 290470	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6065	-	6204	
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	941	-0-	-169	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	959	-0-	-250	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B"										WELL #: 9	RRCID -> 290512	COMPL. DATE 11/04/2020	TOTAL DEPTH 8024	PERF. 6148	-	6220	
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//										65280 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.										927665									
DENNIS, TOM										WELL #:	3	RRCID ->	202831	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5916 - 5936	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2				N	-0-						-0-
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2				N	-0-						-0-
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2				N	-0-						-0-
11		1260 N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2				N	-0-						-0-
12		1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2				N	-0-						-0-
01		1302 N	922	-0-	-380	-0-	922	2				N	-0-						-0-
DENNIS, TOM										WELL #:	4	RRCID ->	203162	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5889 - 5902	
08		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2				N	-0-						-0-
09		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2				N	-0-						-0-
10		2077 N	2073	-0-	-4	-0-	2073	2				N	-0-						-0-
11		2130 N	1690	-0-	-440	-0-	1690	2				N	-0-						-0-
12		2170 N	1755	-0-	-415	-0-	1755	2				N	-0-						-0-
01		2077 N	1457	-0-	-620	-0-	1457	2				N	-0-						-0-
NEWARK, EAST (CADD0 LIME)										65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV BARNETT, LLC										072504									
CHIEF PENT										WELL #:	6	RRCID ->	196631	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3430 - 3448	
08		744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2				Y	-0-						-0-
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2				Y	-0-						-0-
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2				Y	-0-						-0-
11		720 N	714	-0-	-6	-0-	714	2				Y	-0-						-0-
12		744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2				Y	-0-						-0-
01		744 N	712	-0-	-32	-0-	712	2				Y	-0-						-0-
BRG LONE STAR LTD.										090870									
ELKINS UNIT										WELL #:	14	RRCID ->	207235	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3150 - 3171	
08		1395 N	1256	-0-	-139	-0-	1256	2				N	-0-						-0-
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2				N	-0-						-0-
10		1395 N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2				N	-0-						-0-
11		1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1224	2				N	-0-						-0-
12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2				N	-0-						-0-
01		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2				N	-0-						-0-
GRANT HEIRS POOLED UNIT										WELL #:	4 C	RRCID ->	210632	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 3090 - 3132	
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3				N	-0-						-0-
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3				N	-0-						-0-
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3				N	-0-						-0-
11		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3				N	-0-						-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3				N	-0-						-0-
01		279 N	198	-0-	-81	-0-	198	3				N	-0-						-0-
GRANT HEIRS CADD0 UNIT										WELL #:	9	RRCID ->	232303	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3143 - 0	
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3				N	-0-						-0-
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3				N	-0-						-0-
10		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3				N	-0-						-0-
11		1320 N	1194	-0-	-126	-0-	1194	3				N	-0-						-0-
12		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3				N	-0-						-0-
01		1333 N	1177	-0-	-156	-0-	1177	3				N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)		//CONT.//		65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870													
GRANT HEIRS CADD0 UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 234732		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3372	- 3403				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OLIVER 'A' UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 292004		COMPL. DATE 01/06/2022		TOTAL DEPTH	7102	PERF. 3162	- 3182		
08	5611 X	4621	-0-	-0-	-990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4621	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5250 X	4913	-0-	-0-	-337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4913	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5270 X	4418	-0-	-0-	-852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4890 X	4140	-0-	-0-	-750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4898 X	4168	-0-	-0-	-730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5084 X	4003	-0-	-0-	-1081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC				100345													
INDIAN CREEK				WELL #: L 1 C				RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH	7188	PERF. 3394	- 5374		
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-	-0-	-0-	11
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-	-0-	-0-	11
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-	-0-	-0-	11
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-	-0-	-0-	11
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	-0-	-0-	11
01	651 N	NO RPT	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	11

ALLISTON				WELL #:		2		RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3610	- 3622		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK				WELL #: G 1 C				RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH	7204	PERF. 3280	- 3610		
08	1395 N	1374	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1488 N	NO RPT	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK				WELL #: R 1 C				RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH	7250	PERF. 3520	- 5466		
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	3	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: J 1 C		RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420								
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MITCHELL		WELL #: 3V		RRCID -> 244945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADD O LIME)										//CONT.//		65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.												895060									
INDIAN CREEK										WELL #: C 1		RRCID -> 196550		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 3240 - 3270			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
INDIAN CREEK										WELL #: T 1		RRCID -> 196637		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 3420 - 5426			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
INDIAN CREEK										WELL #: L 7		RRCID -> 232257		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3310 - 3610			
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			-0-							
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-							
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-							
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-			-0-							
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-			-0-							
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			-0-							
INDIAN CREEK										WELL #: L 11		RRCID -> 232333		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3372 - 3630			
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-							
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-							
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-							
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-							
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-							
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-							
INDIAN CREEK										WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3320 - 3340			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
INDIAN CREEK										WELL #: G 8		RRCID -> 232477		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3290 - 3654			
08	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-			-0-							
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-							
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-							
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-							
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-							
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-							
INDIAN CREEK										WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3212 - 3488			
08	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-			-0-							
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-							
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-							
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-							
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-							
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-							

NEWARK, EAST (CADD O LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060								
INDIAN CREEK		WELL #: L 8			RRCID ->	233224	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	3657	PERF.	3340 - 3380
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	935	-0-	-88	-0-	935 2			N	-0-		-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2			N	-0-		-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			N	-0-		-0-
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2			N	-0-		-0-
12	992 N	945	-0-	-47	-0-	945 2			N	-0-		-0-
01	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911 2			N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5			RRCID ->	247497	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3224 - 3266
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665			RRCID ->	293271	COMPL. DATE	07/01/2022	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	3099 - 3132
MCKEE'S PORT UNIT		WELL #: 1 D										
08	7564 X	5127	-0-	-2437	-0-	5127 2			N	-0-		-0-
09	6630 X	4844	-0-	-1786	-0-	4844 2			N	-0-		-0-
10	6417 X	4918	-0-	-1499	-0-	4918 2			N	-0-		-0-
11	5340 X	4668	-0-	-672	-0-	4668 2			N	-0-		-0-
12	5456 X	4709	-0-	-747	-0-	4709 2			N	-0-		-0-
01	5115 X	4531	-0-	-584	-0-	4531 2			N	-0-		-0-
360 MINING, INC.		953494			RRCID ->	287918	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	3098 - 3154
WALKING 'T'		WELL #: 3										
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
NEWARK, EAST (STRAWN B 1)		65280 302			RRCID ->	200306	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	2998 - 3060
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345										
INDIAN CREEK		WELL #: B 1										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NEWARK, EAST (STRAWN J 1)		65280 375			RRCID ->	196531	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	2946 - 2968
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345										
INDIAN CREEK		WELL #: J 1										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)															//CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: TARRANT																																												
BKV NORTH TEXAS, LLC															//CONT.// 100345																																																																										
INDIAN CREEK															WELL #: P 1															RRCID -> 196532															COMPL. DATE 07/01/2003															TOTAL DEPTH 7314															PERF. 3156 - 3180														
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C M	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*					EOM BALANCE																																																																	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
WALSH & WATTS, INC.															895060																																																																										
INDIAN CREEK															WELL #: B 5															RRCID -> 243550															COMPL. DATE 01/31/2008															TOTAL DEPTH 3750															PERF. 2982 - 3066														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
INDIAN CREEK															WELL #: I 9															RRCID -> 247271															COMPL. DATE 04/03/2008															TOTAL DEPTH 3770															PERF. 3146 - 3170														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
O. L. HILL (WOODBINE)															66395 750 NON-ASSOCIATED															EXEMPT															CNTY: NAVARRO																																												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															020467																																																																										
BAXTER, RUBY C. ET AL															WELL #: 1															RRCID -> 197811															COMPL. DATE 09/09/2003															TOTAL DEPTH 4032															PERF. 3498 - 3505														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								-0-																																																																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								-0-																																																																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								-0-																																																																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								-0-																																																																		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								-0-																																																																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								-0-																																																																		
GEMINI ENERGY, INC.															298913																																																																										
FORTSON, JAMES E. ET AL															WELL #: 1															RRCID -> 175549															COMPL. DATE 12/07/2017															TOTAL DEPTH 3636															PERF. 3428 - 3462														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								-0-																																																																		
OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)															66460 075 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: ROBERTSON																																												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															923444																																																																										
MCGREW UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 181602															COMPL. DATE 09/03/2000															TOTAL DEPTH 15876															PERF.15484 - 15547														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								-0-																																																																		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								-0-																																																																		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								-0-																																																																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								-0-																																																																		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								-0-																																																																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-								-0-																																																																		

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)														67102 100 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.														100710											
BAKER GAS UNIT														WELL #: 3-T RRCID -> 154880				COMPL. DATE 08/29/1995				TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE			
08	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
SIMS GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 160959				COMPL. DATE 01/21/1997				TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975			
08	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-				
09	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-				
10	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-				
11	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-				
12	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
KING GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 171749				COMPL. DATE 02/26/1999				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564			
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
OLETHA (PETTIT)														67102 200 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.														100710											
MASON, LULA														WELL #: 10 RRCID -> 176749				COMPL. DATE 06/12/2000				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496			
08	16854 X	42	-0-		-16812	-0-		41	3	1	9	Y		1							2				
09	36 N	36	-0-		-0-	-0-		35	3	1	9	Y		1							3				
10	63 N	63	-0-		-0-	-0-		62	3	1	9	Y		1							4				
11	36 N	36	-0-		-0-	-0-		35	3	1	9	Y		1							5				
*12	914 N	914	-0-		-0-	-0-		911	3	3	9	Y		3							8				
01	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y		NO RPT							8				
MASON, LULA														WELL #: 9 RRCID -> 194089				COMPL. DATE 01/25/2003				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468			
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
MASON, LULA														WELL #: 16 RRCID -> 207338				COMPL. DATE 08/16/2004				TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512			
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-				

OLETHA (PETTIT)															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE														
LODESTONE OPERATING, INC.															//CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED																													
MASON, LULA															WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																							
0									AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE																							
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							

MASON, LULA															WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397																													
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							

KING															WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286																													
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							

MASON, LULA															WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398																													
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							

MASON, LULA															WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029																													
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							

HENDERSON, HAZEL															WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432																													
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							

BAKER GAS UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362																													
08	15	N	15	-0-		-0-	-0-			15	3			Y	-0-						-0-																							
09	12	N	-0-	-0-		-12	-0-							Y	-0-						-0-																							
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-																							
11	10	N	10	-0-		-0-	-0-			10	3			Y	-0-						-0-																							
*12	14	N	14	-0-		-0-	-0-			14	3			Y	-0-						-0-																							
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																							

OLETHA (PETTIT) CRESCENT PASS ENERGY, LLC FOWLER 'A'														
//CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
189405 WELL #: 1 RRCID -> 295567 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY COX, GEORGIA GAS UNIT														
386310 WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GEORGIA COX GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLETHA (RODESSA) LODESTONE OPERATING, INC. HENDERSON, R. L. HEIRS														
67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
100710 WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YARBROUGH TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLETHA (RODESSA)														CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
COX, GEORGIA, GU 0/A															
WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY															
SIMS, COLLIE															
WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OLETHA (TRAVIS PEAK)														CNTY: LIMESTONE	
LODESTONE OPERATING, INC.															
MASON, LULA															
WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956															
08	1328 N	16	-0-	-1312	-0-	16	3			Y	-0-			1	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-			1	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1	
HENDERSON, HAZEL															
WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778															
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1	
MASON, LULA															
WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MASON, LULA															
WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048															
08	142 N	12	-0-	-130	-0-	12	3			Y	-0-			1	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1	9	Y	1			2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1			3	
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			3	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710											
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		2	RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 8178 - 8232				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1631 N	42	-0-	-1589	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
09		60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASON, LULA		WELL #:		5	RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 7561 - 9120				
08		1964 N	10	-0-	-1954	-0-	10	3			Y	-0-			3
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
MASON, LULA		WELL #:		6	RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 7490 - 9261				
08		2589 N	10	-0-	-2579	-0-	10	3			Y	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
ARCHER-BATTLE		WELL #:		2	RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 7452 - 7576				
08		757 N	32	-0-	-725	-0-	32	3			Y	-0-			9
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	3		1 9	Y	1			10
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	3		1 9	Y	1			11
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	3		1 9	Y	1			12
*12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	409	3		2 9	Y	2			14
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
YARBROUGH		WELL #:		1	RRCID -> 147545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		9512 PERF. 8230 - 8274				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YARBROUGH TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH		10800 PERF. 7509 - 7840				
08		578 N	21	-0-	-557	-0-	20	3		1 9	Y	1			20
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	3		1 9	Y	1			21
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	3		1 9	Y	1			22
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	3		1 9	Y	1			23
*12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	791	3		1 9	Y	1			24
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
KING		WELL #:		1	RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH		10000 PERF. 7246 - 7866				
08		232 N	16	-0-	-216	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710													
MASON, LULA		WELL #:		10		RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7598 - 7746					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
MASON, LULA		WELL #:		7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8860 - 9038					
08	6535 X	65	-0-	-6470	-0-	63	3	2	9	Y	2						17
09	120 X	49	-0-	-71	-0-	48	3	1	9	Y	1						18
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-						18
11	60 X	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-						18
*12	892 X	892	-0-	-0-	-0-	888	3	4	9	Y	4						22
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT						22
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8165 - 8674					
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-						3
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-						3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-						3
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-						3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						3
BAKER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7574 - 7870					
08	3000 N	46	-0-	-2954	17905	45	3	1	9	Y	1						57
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	14905					Y	-0-						57
10	3100 N	76	-0-	-3024	11881	75	3	1	9	Y	1						58
11	3000 N	41	-0-	-2959	8922	40	3	1	9	Y	1						59
*12	3100 N	270	-0-	-2830	6092	270	3			Y	-0-						59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6092					Y	NO RPT						59
HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7590 - 7732					
08	1356 N	38	-0-	-1318	-0-	37	3	1	9	Y	1						20
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	42	3	1	9	Y	1						21
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-						21
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-						21
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-						21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						21
BAKER GAS UNIT		WELL #:		3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 7532 - 7918					
08	3000 N	10	-0-	-2990	4778	10	3			Y	-0-						1
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	1778					Y	-0-						1
10	1778 N	-0-	-0-	-1778	-0-					Y	-0-						1
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-						1
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-						1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						1
YARBROUGH TRUST		WELL #:		3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7456 - 7956					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710								
MASON, LULA		WELL #:		8	RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH		9258 PERF. 7490 - 7852	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		3000 N	-0-	-0-	-3000	95						12
09		95 N	-0-	-0-	-95	-0-						12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						12
*12		815 N	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3	1	9	1	13
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	13
KING		WELL #:		2	RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7618 - 7920	
08		1927 N	42	-0-	-1885	-0-	41	3	1	9	1	53
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	252	3	2	9	2	55
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	2	57
11		687 N	687	-0-	-0-	-0-	683	3	4	9	4	61
*12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	1	62
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	62
SIMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH		10370 PERF. 7438 - 7608	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SIMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 6495 - 6875	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SIMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH		8260 PERF. 7586 - 7980	
08		1025 N	62	-0-	-963	-0-	62	3	Y	-0-		-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-		-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-		-0-
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ARCHER-BATTLE		WELL #:		5	RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH		13330 PERF. 7732 - 7878	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
*12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
YARBROUGH TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH		10203 PERF. 7671 - 7768	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			67102 620			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
LODESTONE OPERATING, INC.			//CONT.//			100710													
WHITE			WELL #:			1			RRCID -> 175472			COMPL. DATE 10/25/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA			WELL #:			12			RRCID -> 178886			COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478				
08	2062 N	18	-0-	-2044	-0-		18	3				Y	-0-					17	
09	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	3				Y	-0-					17	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					17	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					17	
*12	3100 N	3521	-0-	421	421		3519	3		2	9	Y	2					19	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	421							Y	NO RPT					19	
YARBROUGH TRUST			WELL #:			6			RRCID -> 178888			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		290	3			Y	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA			WELL #:			13			RRCID -> 179063			COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608				
08	91 X	-0-	-0-	-91	-0-							Y	-0-					4	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					4	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		40	3		1	9	Y	1					5	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3				Y	-0-					5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					5	
HENDERSON, HAZEL			WELL #:			4			RRCID -> 179064			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3				Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		25	3			Y	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
YARBROUGH TRUST			WELL #:			7			RRCID -> 179516			COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MASON, LULA			WELL #:			11			RRCID -> 179527			COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710													
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764		PERF. 7266 - 8016					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08		225 N	-0-	-0-	-225	-0-					Y	-0-					4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		60 N	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
ARCHER-BATTLE																	
		WELL #:		6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 7554 - 8034					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*12		34 N	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MASON, LULA																	
		WELL #:		14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 7529 - 9447					
08	14B2 EXT	12	-0-	-0-	12	22	12	3			Y	-0-					1
09	14B2 EXT	39	-0-	-0-	39	61	38	3	1	9	Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					2
11	61 X	-0-	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
MASON, LULA																	
		WELL #:		15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8710 - 9357					
08	507 N	10	-0-	-0-	-497	-0-	10	3			Y	-0-					8
09	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	Y	-0-					9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
YARBROUGH TRUST																	
		WELL #:		5		RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 8720 - 9622					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
YARBROUGH TRUST																	
		WELL #:		10		RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7558 - 7858					
08	96 N	15	-0-	-0-	-81	-0-	15	3			Y	-0-					1
09	12 N	10	-0-	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					1
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
WATSON																	
		WELL #:		2		RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 7490 - 7787					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710								
KING UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH		9988 PERF. 7556 - 7624	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT		1
MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH		7806 PERF. 7278 - 7608	
08	322	N	10	-0-	-312	-0-	10	3	Y	-0-		1
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	3	2	9	Y	2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH		7825 PERF. 7239 - 7712	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH		7840 PERF. 7246 - 7626	
08	1904	X	35	-0-	-1869	-0-	34	3	1	9	Y	1
09	120	X	73	-0-	-47	-0-	71	3	2	9	Y	2
10	414	X	414	-0-	-0-	-0-	410	3	4	9	Y	4
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	505	3	4	9	Y	4
*12	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1008	3	4	9	Y	4
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		30
KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH		10200 PERF. 7792 - 8992	
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		2
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	-0-		2
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-		2
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-		2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:		189405	RRCID -> 250606		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH		10128 PERF. 9142 - 9803	
J. R. THOMASON GAS UNIT				4								
08	3658	X	1026	-0-	-2632	-0-	233	1	793	2	N	-0-
09	3540	X	3510	-0-	-30	-0-	556	1	2954	2	N	-0-
10	3658	X	2267	-0-	-1391	-0-	663	1	1604	2	N	-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	679	1	2418	2	N	-0-
12	3627	X	3566	-0-	-61	-0-	744	1	2822	2	N	-0-
01	3627	X	2829	-0-	-798	-0-	698	1	2131	2	N	-0-

OILETHA (TRAVIS PEAK)														CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC															
J.R.THOMASON GAS UNIT															
//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 189405															
WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	333	1	6473	2	N	-0-				-0-
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	173	1	3381	2	N	-0-				-0-
10	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	280	1	5394	2	N	-0-				-0-
11	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	411	1	7281	2	N	-0-				-0-
12	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	359	1	6669	2	N	-0-				-0-
01	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	350	1	6048	2	N	-0-				-0-
J R THOMASON GU															
WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562															
08	1364 N	908	-0-	-456	-0-	44	1	864	2	N	-0-				-0-
09	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	59	1	1150	2	N	-0-				-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	61	1	1181	2	N	-0-				-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	66	1	1175	2	N	-0-				-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	70	1	1297	2	N	-0-				-0-
01	1240 N	919	-0-	-321	-0-	50	1	869	2	N	-0-				-0-
L O NETTLES															
WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538															
08	5642 X	5588	-0-	-54	-0-	303	1	5285	2	Y	-0-				-0-
09	5460 X	5218	-0-	-242	-0-	283	1	4935	2	Y	-0-				-0-
10	5642 X	5121	-0-	-521	-0-	282	1	4839	2	Y	-0-				-0-
11	5460 X	5122	-0-	-338	-0-	302	1	4820	2	Y	-0-				-0-
12	5642 X	5389	-0-	-253	-0-	305	1	5084	2	Y	-0-				-0-
01	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	352	1	5551	2	Y	-0-				-0-
L O NETTLES															
WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504															
08	3968 X	3051	-0-	-917	-0-	694	1	2357	2	N	-0-				-0-
09	3840 X	2610	-0-	-1230	-0-	660	1	1950	2	N	-0-				-0-
10	3968 X	3113	-0-	-855	-0-	717	1	2396	2	N	-0-				-0-
11	3270 X	2904	-0-	-366	-0-	698	1	2206	2	N	-0-				-0-
12	3379 X	2949	-0-	-430	-0-	713	1	2236	2	N	-0-				-0-
01	3100 X	2694	-0-	-406	-0-	666	1	2028	2	N	-0-				-0-
THOMASON, J.R. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FOWLER 'A'															
WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344															
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	73	1	1421	2	N	-0-				2
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1325	2	N	-0-				2
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	2	N	-0-				2
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	59	1	1041	2	N	-0-				2
*12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	68	1	1261	2	N	-0-				2
*01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	64	1	1100	2	N	-0-				2

OLETHA (TRAVIS PEAK)														CNTY: LIMESTONE																			
HILCORP ENERGY COMPANY																																	
COX, GEORGIA GAS UNIT																																	
WELL #: 2														RRCID -> 146290				COMPL. DATE 09/14/2002				TOTAL DEPTH 9900				PERF. 7910 - 7970							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-													
COX, GEORGIA GAS UNIT														WELL #: 5				RRCID -> 148427				COMPL. DATE 01/09/1994				TOTAL DEPTH 9900				PERF. 7606 - 7626			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						10													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						10													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						10													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						10													
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2					Y	-0-						10													
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						10													
COX, GEORGIA GAS UNIT														WELL #: 6				RRCID -> 150444				COMPL. DATE 05/29/1994				TOTAL DEPTH 9900				PERF. 7593 - 7706			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						38													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						38													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						38													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						38													
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2					Y	-0-						38													
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						38													
COX, GEORGIA GAS UNIT														WELL #: 9				RRCID -> 180587				COMPL. DATE 03/24/2007				TOTAL DEPTH 10026				PERF. 7848 - 8725			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-													
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-													
COX, GEORGIA GAS UNIT														WELL #: 7				RRCID -> 181007				COMPL. DATE 08/13/2002				TOTAL DEPTH 10000				PERF. 7702 - 7750			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						4													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						4													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						4													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						4													
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2					Y	-0-						4													
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						4													
OATES, JAMES														WELL #: 1				RRCID -> 204036				COMPL. DATE 09/01/2004				TOTAL DEPTH 11362				PERF. 7980 - 7990			
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	N	-0-								-0-													
09	540	N	211	-0-	-329	-0-	13	1	198	2	N	-0-								-0-													
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	2	N	-0-								-0-													
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	2	N	-0-								-0-													
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	N	-0-								-0-													
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT								-0-													

OLETHA (TRAVIS PEAK)														CNTY: LIMESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.															
SIMS, KENNETH															
//CONT.//															
67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
828082															
WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6896 - 6980															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC															
RITA ANN															
828356															
WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ROBERTS, J. B.															
WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1117	2			N	-0-			-0-
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005	2			N	-0-			-0-
ROBERTS, J.B.															
WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2			N	-0-			-0-
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417	2			N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY															
SIMS, COLLIE															
881167															
WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748															
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		2575	2	30	9	Y	27			282
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		2255	2	19	9	Y	17	177	1	122
10	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-						Y	-0-			122
11	2250 N	328	-0-	-1922	-0-		328	2			Y	-0-			122
12	2325 N	1094	-0-	-1231	-0-		1091	2	3	9	Y	3			125
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		2022	2	3	9	Y	3			128
SIMS, COLLIE															
WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)		67108 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
SPENCE "A"		WELL #: 1	RRCID -> 238975		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	-0-
SPENCE "B"		WELL #: 1	RRCID -> 240325		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2	N	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	-0-
OLETHA, SW. (PETTIT)		67108 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE	
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356						
JONES, CRYSTAL D., GU		WELL #: 1 T	RRCID -> 015554		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
OLETHA, SW. (RODESSA)		67108 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
THOMPSON -F-		WELL #: 1	RRCID -> 093557		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356						
ROBERTS, C. E.		WELL #: 1	RRCID -> 015538		COMPL. DATE 01/19/1961		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		12/23/2019					27 7	
COX-WHITE		WELL #: 1	RRCID -> 015546		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356										
JONES, CRYSTAL D., UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015549	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 6728 - 6738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			140
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	140	7	-0-
STINSON, MARVIN, UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	015550	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 6628 - 6636	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/10/2022 - PLUGGED 05/10/22										
KIMBELL-HUGHES				WELL #:	1	RRCID ->	125142	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL	DEPTH	6974	PERF. 6764 - 6769	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
*01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
DUNCAN, C.E.				WELL #:	1	RRCID ->	282692	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL	DEPTH	7270	PERF. 6734 - 6741	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
*01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
KIMBELL-HUGHES				WELL #:	2	RRCID ->	282911	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL	DEPTH	9350	PERF. 6774 - 6814	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/04/2022 - PLUGGED 05/04/22										
COX-WHITE				WELL #:	2	RRCID ->	283963	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 6753 - 6768	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-

OPELIKA		67416 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		945936							
BALL, JESSE		WELL #: 1		RRCID -> 283804		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8817 - 9008	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	102
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-	102
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-	102
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-	102
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-	102
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	102
OPELIKA (COTTON VALLEY)		67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		945936							
HOWELL, W. Y.		WELL #: 1 L		RRCID -> 015565		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751	
08	2542 X	1593	-0-	-949	-0-	1593 3	N	-0-	-0-
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3	N	-0-	-0-
10	2263 X	2049	-0-	-214	-0-	2049 3	N	-0-	-0-
11	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3	N	-0-	-0-
12	2728 X	2219	-0-	-509	-0-	2219 3	N	-0-	-0-
01	2728 X	1745	-0-	-983	-0-	1745 3	N	-0-	-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676	
08	186 N	7	-0-	-179	-0-	7 3	N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240	
08	3286 X	2014	-0-	-1272	-0-	2014 3	N	-0-	-0-
09	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 3	N	-0-	-0-
10	3193 X	2709	-0-	-484	-0-	2709 3	N	-0-	-0-
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 3	N	-0-	-0-
12	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 3	N	-0-	-0-
01	3286 X	1931	-0-	-1355	-0-	1931 3	N	-0-	-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -4)		WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363	
08	217 N	49	-0-	-168	-0-	49 3	N	-0-	-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-	-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3	N	-0-	-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-	-0-
01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MC & SUGGETT -13)														
WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	961 N	678	-0-	-283	-0-	678	3		N	-0-				-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-				-0-
10	992 N	964	-0-	-28	-0-	964	3		N	-0-				-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-				-0-
12	1178 N	981	-0-	-197	-0-	981	3		N	-0-				-0-
01	961 N	837	-0-	-124	-0-	837	3		N	-0-				-0-
OGU (LEWIS, J.H. A-5)														
WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386														
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OGU (ALLYN, C.H. -9)														
WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914														
08	1271 N	990	-0-	-281	-0-	990	3		N	-0-				-0-
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-				-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-				-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-				-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-				-0-
01	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226	3		N	-0-				-0-
OGU (LEWIS, J.H. A-6)														
WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868														
08	3100 N	1704	-0-	-1396	1160	1704	3		N	-0-				-0-
09	3000 N	2299	-0-	-701	459	2299	3		N	-0-				-0-
10	2259 N	1800	-0-	-459	-0-	1800	3		N	-0-				-0-
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-				-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		N	-0-				-0-
01	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	1709	3		N	-0-				-0-
OGU (HARVARD, J.M. -7)														
WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150														
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-				-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-				-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-				-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-				-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-				-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT-19)														
WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318														
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-				-0-
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-				-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-				-0-
11	510 N	350	-0-	-160	-0-	350	3		N	-0-				-0-
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-				-0-
01	899 N	716	-0-	-183	-0-	716	3		N	-0-				-0-
OGU (ALLYN, C.H. - 10)														
WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477														
08	682 N	406	-0-	-276	-0-	406	3		N	-0-				-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-				-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-				-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-				-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-				-0-
01	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	3		N	-0-				-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	3		N	-0-				-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-				-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-				-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-				-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-				-0-
01	372 N	220	-0-	-152	-0-	220	3		N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955														
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575														
08	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1496	3		N	-0-				-0-
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-				-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-				-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-				-0-
12	1829 N	1369	-0-	-460	-0-	1369	3		N	-0-				-0-
01	1767 N	1180	-0-	-587	-0-	1180	3		N	-0-				-0-
OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700														
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3		N	-0-				-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-				-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-				-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-				-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-				-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-				-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346														
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-				-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-				-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-				-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-				-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #:		204	RRCID ->	219347	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11971 PERF.10582 - 11861
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #:		203	RRCID ->	221085	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	12005 PERF.10474 - 11904
08	3193 X	2365	-0-	-828	-0-	2365	3		N	-0-
09	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3		N	-0-
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3		N	-0-
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3		N	-0-
12	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3		N	-0-
01	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3		N	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098 PERF.10779 - 12002
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-
OPELIKA (JAMES LIME)		67416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		945936								
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #:		38	RRCID ->	077844	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	9544 PERF. 8029 - 8590
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
OPELIKA (PETTIT)		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC		159376								
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	015631	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10189 PERF. 9546 - 9564
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	035125	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564 PERF. 9520 - 9540
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
XTO ENERGY INC.				945936								
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 015633		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL	DEPTH	9712	PERF. 8967 - 9594
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		12
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		12
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		12
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		12
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-		12
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-		12
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)												
		WELL #:		17 T	RRCID -> 015634		COMPL. DATE 10/13/1946		TOTAL	DEPTH	9508	PERF. 9360 - 9397
08	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	3		N	-0-		-0-
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-		-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3		N	-0-		-0-
OGU (MCGEE, S. S. -2)												
		WELL #:		73 C	RRCID -> 015635		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8579 - 8677
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-		-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-		-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-		-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-		-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. C-4)												
		WELL #:		31 T	RRCID -> 086178		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL	DEPTH	9440	PERF. 8581 - 9344
08	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	3		N	-0-		-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-		-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A-1)												
		WELL #:		76 U	RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL	DEPTH	9897	PERF. 8877 - 8955
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)												
		WELL #:		77 C	RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL	DEPTH	10203	PERF. 8850 - 8914
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)												
		WELL #:		105	RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL	DEPTH	10850	PERF. 9020 - 9178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT										
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #:		55	RRCID ->	155894	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	10193 PERF. 7988 - 8831									
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #:		106	RRCID ->	175517	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 8545 - 8633									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #:		179	RRCID ->	178660	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8390 - 9105									
08	1054 N	567	-0-	-487	-0-	-0-	567	3					N	-0-					-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	3					N	-0-					-0-
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	3					N	-0-					-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	3					N	-0-					-0-
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	3					N	-0-					-0-
01	1054 N	906	-0-	-148	-0-	-0-	906	3					N	-0-					-0-
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID ->	274103	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10556 PERF. 8551 - 8645									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
OPELIKA (RODESSA)		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON											
C6 OPERATING, L.L.C.		121212																	
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038757	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	8964 PERF. 8777 - 8964									
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	N	1							182
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	N	5							187
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2	9	9	N	8							195
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2	4	9	N	4							199
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	N	18							217
*01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2	7	9	N	6							223
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC		159376																	
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 C	RRCID ->	035126	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564 PERF. N/A									
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895														
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			233
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2			235
10	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-			235
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1			236
12	310 N	79	-0-	-231	-0-	79	2			N	-0-			236
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1			237
XTO ENERGY INC. 945936														
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978														
08	434 N	135	-0-	-299	-0-	135	3			N	-0-			-0-
09	300 N	182	-0-	-118	-0-	182	3			N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801														
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765														
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764														
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (CORLEY, C. W. -2)														
WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
OGU (COX, M. A. -1)														
WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582														
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
OGU (DYER, W. R. -1)														
WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838														
08	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-			-0-
OGU (DYER, W. R. -2)														
WELL #: 10 RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827														
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
OGU (EDWARDS, R. R -1)														
WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)														
WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266														
08	744 N	135	-0-	-609	-0-	135	3			N	-0-			-0-
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-			-0-
10	682 N	505	-0-	-177	-0-	505	3			N	-0-			-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
12	713 N	533	-0-	-180	-0-	533	3			N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			-0-
OGU (HAMILL, G. W. -2)														
WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			12
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-			12
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-			12
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			12
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		Y	-0-			12
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	3		Y	-0-			12
HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			1
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			1
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			1
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		Y	-0-			1
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-			1
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			1
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653					
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858					
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)			//CONT.//			67416 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936														
LACO OIL COMPANY			WELL #:			1	RRCID -> 015590			COMPL. DATE 06/14/1949			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LACO OIL COMPANY			WELL #:			2	RRCID -> 015591			COMPL. DATE 09/21/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OGU (LEWIS, E. -1)			WELL #:			19	RRCID -> 015592			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736							
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	-0-	145	3				N	-0-					-0-	
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3				N	-0-					-0-	
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3				N	-0-					-0-	
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3				N	-0-					-0-	
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	-0-	116	3				N	-0-					-0-	
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3				N	-0-					-0-	
OGU (LEWIS, E. S. -1)			WELL #:			20	RRCID -> 015593			COMPL. DATE 04/01/1947			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781							
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-					-0-	
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-					-0-	
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-					-0-	
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3				N	-0-					-0-	
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3				N	-0-					-0-	
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3				N	-0-					-0-	
OGU (LEWIS, J. H. A-1)			WELL #:			21 C	RRCID -> 015594			COMPL. DATE 09/15/1940			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989							
08	1178	N	714	-0-	-464	-0-	-0-	714	3				N	-0-					-0-	
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	-0-	1089	3				N	-0-					-0-	
10	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	-0-	1152	3				N	-0-					-0-	
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	3				N	-0-					-0-	
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	3				N	-0-					-0-	
01	1147	N	887	-0-	-260	-0-	-0-	887	3				N	-0-					-0-	
OGU (LEWIS, J. H. B-2)			WELL #:			22	RRCID -> 015595			COMPL. DATE 04/24/1981			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433							
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	3				N	-0-					-0-	
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3				N	-0-					-0-	
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3				N	-0-					-0-	
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3				N	-0-					-0-	
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3				N	-0-					-0-	
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-					-0-	
OGU (LEWIS, S. R. -1)			WELL #:			24	RRCID -> 015597			COMPL. DATE 09/19/1951			TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167					
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-		-0-
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-		-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-		-0-
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-		-0-
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-		-0-
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766					
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727								
M	0	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
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-					-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-					-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-					-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-					-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-					-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-					-0-
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236								
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696								
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-					-0-
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-					-0-
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-					-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-					-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-					-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-					-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780								
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-					-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-					-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-					-0-
11		150 N	117	-0-	-33	-0-	117 3			N	-0-					-0-
12		155 N	27	-0-	-128	-0-	27 3			N	-0-					-0-
01		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3			N	-0-					-0-
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	195
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-	195
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-	195
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-	195
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-	195
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-	195
OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548		
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-	-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-	1
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-	1
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	1
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-	1
MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942		
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A	
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	25
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	Y	25
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	Y	25
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	25
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	Y	25
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	25
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2023									
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820	
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-
OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (INGRAM , M. W. -4)		WELL #: 56 C		RRCID -> 110908		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295						
08	651 N	267	-0-	-384	-0-	267	3			N	-0-			-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2023														
OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336						
08	2673 N	2048	-0-	-625	-0-	2048	3			N	-0-			-0-
09	3000 N	3390	-0-	-390	-0-	3390	3			N	-0-			-0-
10	4421 X	4031	-0-	-390	-0-	4031	3			N	-0-			-0-
11	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-			-0-
12	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
01	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)															
XTO ENERGY INC.															
OGU (LEWIS, S. J. -1)															
WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, E. S. -2)															
WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603															
08	155 N	133	-0-	-22	-0-		133	3			N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3			N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	3			N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	3			N	-0-			-0-
12	248 N	200	-0-	-48	-0-		200	3			N	-0-			-0-
01	217 N	163	-0-	-54	-0-		163	3			N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)															
WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)															
WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-3)															
WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263															
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-		819	3			N	-0-			-0-
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		1107	3			N	-0-			-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-		902	3			N	-0-			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-		900	3			N	-0-			-0-
12	713 N	608	-0-	-105	-0-		608	3			N	-0-			-0-
01	713 N	668	-0-	-45	-0-		668	3			N	-0-			-0-
OGU (HATTON, E. S. -2)															
WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)															
WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459					
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125 C		RRCID -> 130422		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____01/31/2024													

OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581					
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3	N	-0-			-0-
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3	N	-0-			-0-
11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3	N	-0-			-0-
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3	N	-0-			-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-			-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090					
08	1209	N	739	-0-	-470	-0-	739	3	N	-0-			-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
08	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-	-0-
09	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3	N	-0-	-0-
10	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-	-0-
11	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3	N	-0-	-0-
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	4017	-0-	917	917	4017 3	N	-0-	-0-
OGU (INGRAM, M.W. -5)									
		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152	
08	434 N	272	-0-	-162	-0-	272 3	N	-0-	-0-
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	313 3	N	-0-	-0-
10	434 N	291	-0-	-143	-0-	291 3	N	-0-	-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3	N	-0-	-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3	N	-0-	-0-
OGU (INGRAM, M. W. -2)									
		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278	
08	403 N	42	-0-	-361	-0-	42 3	N	-0-	-0-
09	390 N	83	-0-	-307	-0-	83 3	N	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-
TEDFORD, J.W.									
		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019	
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6)									
		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596		N	NO RPT	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)									
		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)									
		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)															
WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MC&SUGGETT -21)															
WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952															
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)															
WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7)															
WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432															
08	1457 N	789	-0-	-668	-0-	789	3				N	-0-			-0-
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3				N	-0-			-0-
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3				N	-0-			-0-
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3				N	-0-			-0-
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3				N	-0-			-0-
01	1457 N	1201	-0-	-256	-0-	1201	3				N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)															
WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -4)															
WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329															
08	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	3				N	-0-			-0-
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	3				N	-0-			-0-
10	217 N	65	-0-	-152	-0-	65	3				N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3				N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3				N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3				N	-0-			-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)															
WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		WELL #:		170	RRCID -> 174557		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8334 - 8534	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #:		149	RRCID -> 174966		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8292 - 8411	
08	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	3		N	-0-		-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-		-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #:		128	RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8043 - 8257	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #:		127	RRCID -> 175233		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8344 - 8554	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #:		106	RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7797 - 7975	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #:		169	RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8278 - 8490	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #:		148	RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7883 - 8068	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA)															//CONT./// 67416 498 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: HENDERSON																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
XTO ENERGY INC.															//CONT./// 945936																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
OGU (MALONE, G. W. -5)															WELL #: 113															RRCID -> 176523															COMPL. DATE 01/30/2000															TOTAL DEPTH 12500															PERF. 7946 - 8088																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS</

OPELIKA (RODESSA)											CAPACITY			CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.											//CONT./// 67416 498			NON-ASSOCIATED								
OGU (POPE, F. S. -5)											//CONT./// 945936											
WELL #: 174											RRCID -> 183299			COMPL. DATE 05/26/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
OGU (LEWIS J. H. -B- 6											WELL #: 182			RRCID -> 184488			COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504		
08		310 N	158	-0-	-152	-0-			158	3		N	-0-					-0-				
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-			351	3		N	-0-					-0-				
10		341 N	332	-0-	-9	-0-			332	3		N	-0-					-0-				
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-			311	3		N	-0-					-0-				
12		372 N	335	-0-	-37	-0-			335	3		N	-0-					-0-				
01		341 N	295	-0-	-46	-0-			295	3		N	-0-					-0-				
OGU (POPE, F. S. -4)											WELL #: 99			RRCID -> 184623			COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
OGU (HUFF, C. C. -4)											WELL #: 119			RRCID -> 185480			COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034		
08		310 N	256	-0-	-54	-0-			256	3		N	-0-					-0-				
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-			370	3		N	-0-					-0-				
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-			299	3		N	-0-					-0-				
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-			324	3		N	-0-					-0-				
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-			352	3		N	-0-					-0-				
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-			483	3		N	-0-					-0-				
OGU (HUFF C. C. 3)											WELL #: 118			RRCID -> 186221			COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1											WELL #: 36			RRCID -> 186832			COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
OGU (MAGER, T. M. 5)											WELL #: 100			RRCID -> 187490			COMPL. DATE 01/30/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (INGRAM, M. W. 3)														
WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)														
WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (ASHER, W. D. -3)														
WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)														
WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (ASHER, M. A. -4)														
WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616														
08	651 N	318	-0-	-333	-0-		318	3			N	-0-		-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-		646	3			N	-0-		-0-
10	620 N	538	-0-	-82	-0-		538	3			N	-0-		-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451	3			N	-0-		-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757	3			N	-0-		-0-
01	527 N	417	-0-	-110	-0-		417	3			N	-0-		-0-
OGU (ASHER, M. A. -5)														
WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)														
WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462														
08	1271 X	832	-0-	-439	-0-		832	3			N	-0-		-0-
09	1230 N	1072	-0-	-158	-0-		1072	3			N	-0-		-0-
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1284	3			N	-0-		-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130	3			N	-0-		-0-
12	1116 N	676	-0-	-440	-0-		676	3			N	-0-		-0-
01	1271 N	620	-0-	-651	-0-		620	3			N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 228220		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #: 105		RRCID -> 241224		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 252414		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EDWARDS, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 257076		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #: 198		RRCID -> 266530		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274112		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 282288		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780		
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-	-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-	-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-	-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-	-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 286915		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OPELIKA (TRAVIS PEAK)		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
SCOTT, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 196099		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10088 - 10196		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
XTO ENERGY INC.		945936								
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 015623		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994		
08	3317 X	1442	-0-	-1875	-0-	1442 3		N	-0-	-0-
09	2910 X	2191	-0-	-719	-0-	2191 3		N	-0-	-0-
10	2635 X	1866	-0-	-769	-0-	1866 3		N	-0-	-0-
11	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3		N	-0-	-0-
12	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106 3		N	-0-	-0-
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 3		N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 T		RRCID -> 015624		COMPL. DATE 10/23/1946		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624		
08	899 N	245	-0-	-654	-0-	245 3		N	-0-	-0-
09	750 N	443	-0-	-307	-0-	443 3		N	-0-	-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-	-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-	-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-	-0-
01	527 N	375	-0-	-152	-0-	375 3		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 T		RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 8845 - 9351	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1178 N	687	-0-	-491	-0-	687 3		N	-0-		-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-		-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-		-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-		-0-
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 T		RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 7988 - 9635	
08	899 N	207	-0-	-692	-0-	207 3		N	-0-		-0-
09	840 N	762	-0-	-78	-0-	762 3		N	-0-		-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-		-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-		-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-		-0-
01	868 N	841	-0-	-27	-0-	841 3		N	-0-		-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8733 - 9788	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 7970 - 9861	
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		N	-0-		-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		N	-0-		-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-		-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-		-0-
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	766 3		N	-0-		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 9086 - 9230	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-

OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 9376	
08	1178 N	667	-0-	-511	-0-	667 3		N	-0-		-0-
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3		N	-0-		-0-
10	1395 N	668	-0-	-727	-0-	668 3		N	-0-		-0-
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		N	-0-		-0-
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3		N	-0-		-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-		-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 9049 - 10094	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)												CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED					
OGU (TULLOS, J.W. B-2)												//CONT.// 945936		WELL #: 37					
												RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722		PERF. 9994 - 9996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
OGU (SAYLORS, M. B-2)				WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8306 - 9675							
08	1550 N	901	-0-	-649	-0-	901	3				N	-0-					-0-		
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3				N	-0-					-0-		
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3				N	-0-					-0-		
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3				N	-0-					-0-		
12	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629	3				N	-0-					-0-		
01	1581 N	1172	-0-	-409	-0-	1172	3				N	-0-					-0-		
OGU (CORLEY, C. W. B-1)				WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133 - 10136							
08	806 N	368	-0-	-438	-0-	368	3				N	-0-					-0-		
09	780 N	14	-0-	-766	-0-	14	3				N	-0-					-0-		
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3				N	-0-					-0-		
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3				N	-0-					-0-		
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3				N	-0-					-0-		
01	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	3				N	-0-					-0-		
OGU (HARVARD, J. M. -1)				WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8709 - 10020							
08	3441 X	2441	-0-	-1000	-0-	2441	3				N	-0-					-0-		
09	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3				N	-0-					-0-		
10	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3				N	-0-					-0-		
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3				N	-0-					-0-		
12	3441 X	2533	-0-	-908	-0-	2533	3				N	-0-					-0-		
01	3441 X	1077	-0-	-2364	-0-	1077	3				N	-0-					-0-		
OGU (INGRAM, M.W. -1)				WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 10080							
08	4061 X	1687	-0-	-2374	-0-	1687	3				N	-0-					-0-		
09	3810 X	3662	-0-	-148	-0-	3662	3				N	-0-					-0-		
10	3875 X	3508	-0-	-367	-0-	3508	3				N	-0-					-0-		
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3				N	-0-					-0-		
12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3				N	-0-					-0-		
01	3782 X	3633	-0-	-149	-0-	3633	3				N	-0-					-0-		
OGU (LEWIS, J. H. A-2)				WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254		PERF. N/A							
08	1891 X	1405	-0-	-486	-0-	1405	3				N	-0-					-0-		
09	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3				N	-0-					-0-		
10	3100 N	3342	-0-	242	242	3342	3				N	-0-					-0-		
11	3000 N	3361	-0-	361	603	3361	3				N	-0-					-0-		
12	3100 N	2974	-0-	-126	477	2974	3				N	-0-					-0-		
01	2378 X	1901	-0-	-477	-0-	1901	3				N	-0-					-0-		
OGU (MAGERS, THEO -1)				WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200		PERF. N/A							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MALONE, G.W. -1)														
WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3100 N	1339	-0-	-1761	4928	1339 3			N	-0-				-0-
09	3000 N	2628	-0-	-372	4556	2628 3			N	-0-				-0-
10	3100 N	2418	-0-	-682	3874	2418 3			N	-0-				-0-
11	3000 N	2330	-0-	-670	3204	2330 3			N	-0-				-0-
12	3100 N	2022	-0-	-1078	2126	2022 3			N	-0-				-0-
01	3100 N	2163	-0-	-937	1189	2163 3			N	-0-				-0-
OGU (POPE, F. S. -1)														
WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A														
08	1147 N	663	-0-	-484	-0-	663 3			N	-0-				-0-
09	1020 N	993	-0-	-27	-0-	993 3			N	-0-				-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3			N	-0-				-0-
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3			N	-0-				-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3			N	-0-				-0-
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3			N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -3)														
WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-				-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-				-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. A-2)														
WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976														
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-				-0-
09	990 N	989	-0-	-1	-0-	989 3			N	-0-				-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3			N	-0-				-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3			N	-0-				-0-
12	1023 N	926	-0-	-97	-0-	926 3			N	-0-				-0-
01	1209 N	757	-0-	-452	-0-	757 3			N	-0-				-0-
OGU (ALLYN, C. H. -3)														
WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A														
08	2666 X	2524	-0-	-142	-0-	2524 3			N	-0-				-0-
09	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 3			N	-0-				-0-
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 3			N	-0-				-0-
11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 3			N	-0-				-0-
12	2666 X	2510	-0-	-156	-0-	2510 3			N	-0-				-0-
01	2666 X	2118	-0-	-548	-0-	2118 3			N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)														
WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077														
08	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-				-0-
09	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3			N	-0-				-0-
10	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 3			N	-0-				-0-
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3			N	-0-				-0-
12	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3			N	-0-				-0-
01	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3			N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -5)														
WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587														
08	2821 X	1395	-0-	-1426	-0-	1395 3			N	-0-				-0-
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 3			N	-0-				-0-
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 3			N	-0-				-0-
11	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 3			N	-0-				-0-
12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 3			N	-0-				-0-
01	2821 X	2572	-0-	-249	-0-	2572 3			N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9594 - 9892				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7943 - 9629				
08	3069 X	1488	-0-	-1581	-0-	1488	3			N	-0-			-0-
09	2970 X	2268	-0-	-702	-0-	2268	3			N	-0-			-0-
10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-			-0-
11	2850 X	1714	-0-	-1136	-0-	1714	3			N	-0-			-0-
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-			-0-
01	3069 X	2829	-0-	-240	-0-	2829	3			N	-0-			-0-
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190		PERF. 8198 - 9419				
08	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-			-0-
09	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	3			N	-0-			-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
01	217 N	93	-0-	-124	-0-	93	3			N	-0-			-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 8978 - 9236				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010		PERF. 10097 - 10098				
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-			-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-			-0-
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7951 - 10038				
08	3627 X	2030	-0-	-1597	-0-	2030	3			N	-0-			-0-
09	3510 X	2740	-0-	-770	-0-	2740	3			N	-0-			-0-
10	3627 X	2153	-0-	-1474	-0-	2153	3			N	-0-			-0-
11	3510 X	2235	-0-	-1275	-0-	2235	3			N	-0-			-0-
12	3627 X	3550	-0-	-77	-0-	3550	3			N	-0-			-0-
01	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-			-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223		PERF. 8208 - 9733				
08	1457 N	645	-0-	-812	-0-	645	3			N	-0-			-0-
09	1410 N	408	-0-	-1002	-0-	408	3			N	-0-			-0-
10	1457 N	643	-0-	-814	-0-	643	3			N	-0-			-0-
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-			-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-
01	651 N	273	-0-	-378	-0-	273	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #:		74	RRCID ->	108108	COMPL. DATE	12/21/1990	TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 8662 - 9964
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2976 X	1466	-0-	-1510	-0-	1466	3		N	-0-		-0-
09	2880 X	2673	-0-	-207	-0-	2673	3		N	-0-		-0-
10	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3		N	-0-		-0-
11	3000 N	3259	-0-	259	-0-	3259	3		N	-0-		-0-
12	3100 N	3147	-0-	47	-0-	306	3		N	-0-		-0-
01	3100 N	2901	-0-	-199	-0-	107	3		N	-0-		-0-
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #:		56	RRCID ->	110847	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL	DEPTH	10209	PERF. 8030 - 10042
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #:		75	RRCID ->	111722	COMPL. DATE	07/12/1999	TOTAL	DEPTH	11054	PERF. 8507 - 9788
08	465 N	262	-0-	-203	-0-	262	3		N	-0-		-0-
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	3		N	-0-		-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-		-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-		-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-		-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-		-0-
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #:		59	RRCID ->	113464	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL	DEPTH	10178	PERF. 7841 - 9933
08	2542 N	1154	-0-	-1388	-0-	1154	3		N	-0-		-0-
09	3000 N	3133	-0-	133	-0-	3133	3		N	-0-		-0-
10	2869 N	2736	-0-	-133	-0-	2736	3		N	-0-		-0-
11	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-		-0-
12	2790 X	2666	-0-	-124	-0-	2666	3		N	-0-		-0-
01	2790 X	2429	-0-	-361	-0-	2429	3		N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A. -3)		WELL #:		58 T	RRCID ->	113653	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL	DEPTH	10157	PERF. 8173 - 9766
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #:		61	RRCID ->	113962	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL	DEPTH	11061	PERF. 8559 - 9723
08	992 N	463	-0-	-529	-0-	463	3		N	-0-		-0-
09	990 N	432	-0-	-558	-0-	432	3		N	-0-		-0-
10	806 N	687	-0-	-119	-0-	687	3		N	-0-		-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-		-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-		-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	3		N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A -4)		WELL #:		77	RRCID ->	113963	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL	DEPTH	10203	PERF. 8115 - 9455
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-		-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-		-0-
10	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3		N	-0-		-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-		-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-		-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	874 N	847	-0-	-27	-0-	847 3	N	-0-	-0-
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-	-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3	N	-0-	-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3	N	-0-	-0-
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3	N	-0-	-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108	
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	492 3	N	-0-	-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-	-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-	-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-	-0-
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-	-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145	
08	3100 N	1199	-0-	-1901	1871	1199 3	N	-0-	-0-
09	3000 N	2143	-0-	-857	1014	2143 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2257	-0-	-843	171	2257 3	N	-0-	-0-
11	2489 N	2318	-0-	-171	-0-	2318 3	N	-0-	-0-
12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 3	N	-0-	-0-
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3	N	-0-	-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997	
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-	-0-
09	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-	-0-
10	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-	-0-
11	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-	-0-
12	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-	-0-
01	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-	-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144	
08	1953 X	1217	-0-	-736	-0-	1217 3	N	-0-	-0-
09	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3	N	-0-	-0-
10	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3	N	-0-	-0-
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3	N	-0-	-0-
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3	N	-0-	-0-
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3	N	-0-	-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250	
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-	-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-	-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-	-0-
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-	-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-	-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058		
08	806 N	365	-0-	-441	-0-	365	3	N	-0-	-0-
09	870 N	829	-0-	-41	-0-	829	3	N	-0-	-0-
10	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	3	N	-0-	-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-	-0-
12	868 N	752	-0-	-116	-0-	752	3	N	-0-	-0-
01	775 N	511	-0-	-264	-0-	511	3	N	-0-	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300		
08	775 N	418	-0-	-357	-0-	418	3	N	-0-	-0-
09	810 N	7	-0-	-803	-0-	7	3	N	-0-	-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-	-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-	-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-	-0-
01	1054 N	459	-0-	-595	-0-	459	3	N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771						
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291						
08	992 N	562	-0-	-430	-0-	562	3			N	-0-			-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
12	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
01	1271 N	876	-0-	-395	-0-	876	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681						
08	1178 N	729	-0-	-449	-0-	729	3			N	-0-			-0-
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-			-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
12	1581 N	1166	-0-	-415	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
01	1457 N	823	-0-	-634	-0-	823	3			N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268						
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594						
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-			-0-
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-			-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-
OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713						
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (SAYLORS, M. B-4)														
WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-			-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -3)														
WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025														
08	5177 X	3423	-0-	-1754	-0-	3423	3			N	-0-			-0-
09	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3			N	-0-			-0-
10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-			-0-
11	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-			-0-
12	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-			-0-
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -7)														
WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212														
08	1147 N	660	-0-	-487	-0-	660	3			N	-0-			-0-
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-			-0-
10	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-			-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			-0-
12	1240 N	788	-0-	-452	-0-	788	3			N	-0-			-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)														
WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570														
08	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-4)														
WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090														
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-			-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -7)														
WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107														
08	2635 X	2264	-0-	-371	-0-	2264	3			N	-0-			-0-
09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-			-0-
10	4092 X	3500	-0-	-592	-0-	3500	3			N	-0-			-0-
11	3960 X	2544	-0-	-1416	-0-	2544	3			N	-0-			-0-
12	4278 X	3653	-0-	-625	-0-	3653	3			N	-0-			-0-
01	4278 X	2133	-0-	-2145	-0-	2133	3			N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)														
WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281														
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1612 N	1205	-0-	-407	-0-	1205 3			-0-
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3			-0-
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3			-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3			-0-
12	1891 N	1704	-0-	-187	-0-	1704 3			-0-
01	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	1704 3			-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239	
08	3193 X	1950	-0-	-1243	-0-	1950 3			-0-
09	3120 X	2372	-0-	-748	-0-	2372 3			-0-
10	3224 X	1694	-0-	-1530	-0-	1694 3			-0-
11	3120 X	46	-0-	-3074	-0-	46 3			-0-
12	3193 X	606	-0-	-2587	-0-	606 3			-0-
01	2449 X	1424	-0-	-1025	-0-	1424 3			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2024									
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758	
08	620 N	359	-0-	-261	-0-	359 3			-0-
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	569 3			-0-
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3			-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3			-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3			-0-
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	556 3			-0-
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142	
08	1642 N	388	-0-	-1254	-0-	388 3			-0-
09	1470 N	1340	-0-	-130	-0-	1340 3			-0-
10	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1191 3			-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3			-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3			-0-
01	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	1094 3			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 3	N	-0-	-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-	-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-	-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-	-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-	-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632	
08	713 N	156	-0-	-557	-0-	156 3	N	-0-	-0-
09	570 N	254	-0-	-316	-0-	254 3	N	-0-	-0-
10	372 N	231	-0-	-141	-0-	231 3	N	-0-	-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3	N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904	
08	279 N	80	-0-	-199	-0-	80 3	N	-0-	-0-
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3	N	-0-	-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-	-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3	N	-0-	-0-
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-	-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621	
08	899 N	477	-0-	-422	-0-	477 3	N	-0-	-0-
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	796 3	N	-0-	-0-
10	837 N	770	-0-	-67	-0-	770 3	N	-0-	-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-	-0-
12	837 N	829	-0-	-8	-0-	829 3	N	-0-	-0-
01	775 N	524	-0-	-251	-0-	524 3	N	-0-	-0-
OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234	
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-	-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-	-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165	
08	558 N	421	-0-	-137	-0-	421 3	N	-0-	-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-	-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-	-0-
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-	-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-	-0-
01	558 N	481	-0-	-77	-0-	481 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-	-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-	-0-
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3	N	-0-	-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-	-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-	-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301	
08	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-		N	-0-	-0-
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3	N	-0-	-0-
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3	N	-0-	-0-
11	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3	N	-0-	-0-
12	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 3	N	-0-	-0-
01	2697 N	2324	-0-	-373	-0-	2324 3	N	-0-	-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910	
08	372 N	193	-0-	-179	-0-	193 3	N	-0-	-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-	-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-	-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3	N	-0-	-0-
12	403 N	273	-0-	-130	-0-	273 3	N	-0-	-0-
01	589 N	210	-0-	-379	-0-	210 3	N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566	
08	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3	N	-0-	-0-
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 3	N	-0-	-0-
10	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 3	N	-0-	-0-
11	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 3	N	-0-	-0-
12	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3	N	-0-	-0-
01	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
08	868 N	462	-0-	-406	-0-	462 3	N	-0-	-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-	-0-
10	837 N	232	-0-	-605	-0-	232 3	N	-0-	-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-	-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-
OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110	
08	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-		N	-0-	-0-
09	1980 N	123	-0-	-1857	-0-	123 3	N	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867	
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-	-0-
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 3	N	-0-	-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-
12	434 N	210	-0-	-224	-0-	210 3	N	-0-	-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3	N	-0-	-0-
OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529	
08	589 N	471	-0-	-118	-0-	471 3	N	-0-	-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-	-0-
10	961 N	112	-0-	-849	-0-	112 3	N	-0-	-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-	-0-
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-	-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-	-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792	
08	3100 N	4431	-0-	1331	1331	4431 3	N	-0-	-0-
09	3000 N	4725	-0-	1725	3056	4725 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2689	-0-	-411	2645	2689 3	N	-0-	-0-
11	5199 X	2554	-0-	-2645	-0-	2554 3	N	-0-	-0-
12	2697 X	2470	-0-	-227	-0-	2470 3	N	-0-	-0-
01	2697 X	2286	-0-	-411	-0-	2286 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805	
								PERF. 9704 - 9830	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8888 - 9946	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8278 - 9784	
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3		-0-
12	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	3		-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3		-0-
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8334 - 9766	
08	620 N	350	-0-	-270	-0-	350	3		-0-
09	630 N	487	-0-	-143	-0-	487	3		-0-
10	620 N	454	-0-	-166	-0-	454	3		-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		-0-
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3		-0-
01	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	3		-0-
OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 9273 - 10070	
08	1581 N	744	-0-	-837	-0-	744	3		-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		-0-
10	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3		-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		-0-
12	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	1435	3		-0-
01	1488 N	1161	-0-	-327	-0-	1161	3		-0-
OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 7945 - 10052	
08	1488 N	72	-0-	-1416	-0-	72	3		-0-
09	1440 N	188	-0-	-1252	-0-	188	3		-0-
10	1240 N	387	-0-	-853	-0-	387	3		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		-0-
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)														
WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	3		N	-0-				-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-				-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-				-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-				-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-				-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-				-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)														
WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554														
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-				-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-				-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-				-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-				-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-				-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-				-0-
OGU (MALONE , G.W. -7)														
WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942														
08	3224 X	2420	-0-	-804	-0-	2420	3		N	-0-				-0-
09	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3		N	-0-				-0-
10	2635 X	1864	-0-	-771	-0-	1864	3		N	-0-				-0-
11	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3		N	-0-				-0-
12	3224 X	1780	-0-	-1444	-0-	1780	3		N	-0-				-0-
01	3224 X	1742	-0-	-1482	-0-	1742	3		N	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)														
WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -22)														
WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)														
WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538														
08	3100 N	8	-0-	-3092	19519	8	3		N	-0-				-0-
09	3000 N	150	-0-	-2850	16669	150	3		N	-0-				-0-
10	3100 N	92	-0-	-3008	13661	92	3		N	-0-				-0-
11	3000 N	48	-0-	-2952	10709	48	3		N	-0-				-0-
12	3100 N	126	-0-	-2974	7735	126	3		N	-0-				-0-
01	3100 N	118	-0-	-2982	4753	118	3		N	-0-				-0-
OGU (HARVARD, J.M. -9)														
WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
OGU (MC & SUGGETT -24)															
WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)															
WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657															
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C.H. -11)															
WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682															
08	2077 N	1376	-0-	-701	-0-	1376	3				N	-0-			-0-
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3				N	-0-			-0-
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3				N	-0-			-0-
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3				N	-0-			-0-
12	2604 N	2160	-0-	-444	-0-	2160	3				N	-0-			-0-
01	2108 N	1991	-0-	-117	-0-	1991	3				N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)															
WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863															
08	1672 N	1561	-0-	-111	-0-	1561	3				N	-0-			-0-
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3				N	-0-			-0-
10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3				N	-0-			-0-
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3				N	-0-			-0-
12	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3				N	-0-			-0-
01	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3				N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -23)															
WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470															
08	3100 N	961	-0-	-2139	994	961	3				N	-0-			-0-
09	2170 N	1176	-0-	-994	-0-	1176	3				N	-0-			-0-
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3				N	-0-			-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3				N	-0-			-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3				N	-0-			-0-
01	1147 N	679	-0-	-468	-0-	679	3				N	-0-			-0-
OGU (HUFF, C.C. -6)															
WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362															
08	1023 N	748	-0-	-275	-0-	748	3				N	-0-			-0-
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3				N	-0-			-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3				N	-0-			-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3				N	-0-			-0-
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3				N	-0-			-0-
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3				N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)															
WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546															
08	465 N	185	-0-	-280	-0-	185	3				N	-0-			-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3				N	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3				N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3				N	-0-			-0-
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3				N	-0-			-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (HARVARD, J. M. -6)														
WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	1720	-0-	-1380	5267	1720 3								-0-
09	3000 N	2870	-0-	-130	5137	2870 3								-0-
10	3100 N	2663	-0-	-437	4700	2663 3								-0-
11	3000 N	2702	-0-	-298	4402	2702 3								-0-
12	3100 N	2673	-0-	-427	3975	2673 3								-0-
01	3100 N	2562	-0-	-538	3437	2562 3								-0-
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870														
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130														
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3								-0-
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 3								-0-
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3								-0-
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3								-0-
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3								-0-
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3								-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936									
OGU (HOWELL, W. Y. -6)				WELL #:		195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8957 - 10014	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MC & SUGGETT 18-X)				WELL #:		153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819		PERF. 9320 - 10184	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (ASHER, M. A. -6)				WELL #:		198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 8106 - 10033	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)				WELL #:		150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 8664 - 9778	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -11)				WELL #:		201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 8888 - 10208	
08	1023	N	584	-0-	-439	-0-	584	3			N	-0-			-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-			-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
12	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-			-0-
01	992	N	651	-0-	-341	-0-	651	3			N	-0-			-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)				WELL #:		199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837		PERF. 9150 - 10050	
08	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-			-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-			-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)				WELL #:		131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10010	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #:		108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 8059 - 9410						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #:		160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7846 - 9857						
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8456 - 9479						
08	3596 X	1679	-0-	-1917	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
11	3480 X	2827	-0-	-653	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
12	3596 X	2164	-0-	-1432	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
01	3596 X	1137	-0-	-2459	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #:		102		RRCID -> 283033		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8004 - 10071						
08	2108 N	550	-0-	-1558	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	2040 N	803	-0-	-1237	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	643	-0-	-473	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	540 N	246	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	837 N	249	-0-	-588	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	651 N	341	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)		67890 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																
MORGAN CREEK VILLAGE INC		WELL #:		1		RRCID -> 118493		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 15208		PERF. 14248 - 14274						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)		67890 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON										
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518																
SHARP		WELL #:		101D		RRCID -> 212579		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5550 - 5650						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC POTH FAMILY TRUST				69997 100 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON						
WELL #:				1	RRCID ->	145882	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.	14710	- 15200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	284 X	140	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	140 2				N	-0-			-0-
09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	2785	2		N	-0-			-0-
10	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8131 2				N	-0-			-0-
11	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253 1	9128	2		N	-0-			-0-
12	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	9438	2		N	-0-			-0-
01	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320 1	8462	2		N	-0-			-0-
POTH FAMILY TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	158520	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL	DEPTH	15567	PERF.	15100	- 15567	
08	250286 X	93366	-0-	-156920	-0-	-0-	-0-	93366 2				N	-0-			-0-
09	91439 X	91439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99 1	91340	2		N	-0-			-0-
10	96720 X	92706	-0-	-4014	-0-	-0-	-0-	92706 2				N	-0-			-0-
11	93600 X	89005	-0-	-4595	-0-	-0-	-0-	2397 1	86608	2		N	-0-			-0-
12	96720 X	92299	-0-	-4421	-0-	-0-	-0-	988 1	91311	2		N	-0-			-0-
01	94488 X	85934	-0-	-8554	-0-	-0-	-0-	3128 1	82806	2		N	-0-			-0-
PERSONVILLE (COTTON VALLEY) LODESTONE OPERATING, INC. ROGERS GAS UNIT				70792 200 100710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
WELL #:				1	RRCID ->	162671	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9221	- 9436		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	170092	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.	9880	- 9920	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC BETTINGER				189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
WELL #:				1	RRCID ->	156212	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.	9430	- 9683		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ETHRIDGE				WELL #:	1	RRCID ->	156401	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.	9568	- 10118	
08	3100 N	1574	-0-	-1526	-0-	-0-	-0-	293 1	1281	2		N	-0-			11
09	960 N	467	-0-	-493	-0-	-0-	-0-	24 1	443	2		N	-0-			11
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	938	2		N	-0-			11
11	960 N	886	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	65 1	821	2		N	-0-			11
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	778	2		N	-0-			11
01	992 N	368	-0-	-624	-0-	-0-	-0-	30 1	338	2		N	-0-			11

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)													CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																
TUCKER																
WELL #: 2													RRCID -> 159759			
COMPL. DATE 07/04/1996													TOTAL DEPTH 11000			
PERF. 9544 - 9676																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE
08	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	-0-	158	1	879	2	Y	-0-	-0-	-0-		14
09	990 N	876	-0-	-114	-0-	-0-	45	1	831	2	Y	-0-	-0-	-0-		14
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	2	Y	-0-	-0-	-0-		14
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1014	2	Y	-0-	-0-	-0-		14
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1056	2	Y	-0-	-0-	-0-		14
01	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	-0-	92	1	1025	2	Y	-0-	-0-	-0-		14
TUCKER													WELL #: 3			
RRCID -> 161749													COMPL. DATE 10/24/1996			
TOTAL DEPTH 11155													PERF. 9499 - 9828			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-
TUCKER													WELL #: 4			
RRCID -> 161930													COMPL. DATE 01/16/1997			
TOTAL DEPTH 11050													PERF. 9682 - 9964			
08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1	2442	2	Y	-0-	-0-	-0-		14
09	3000 N	5657	-0-	2657	-0-	2657	289	1	5368	2	Y	-0-	-0-	-0-		14
10	3100 N	2911	-0-	-189	-0-	2468	194	1	2717	2	Y	-0-	-0-	-0-		14
11	3000 N	1862	-0-	-1138	-0-	1330	137	1	1725	2	Y	-0-	-0-	-0-		14
12	2959 X	1629	-0-	-1330	-0-	-0-	122	1	1507	2	Y	-0-	-0-	-0-		14
01	2914 X	1644	-0-	-1270	-0-	-0-	136	1	1508	2	Y	-0-	-0-	-0-		14
BETTINGER													WELL #: 2			
RRCID -> 162578													COMPL. DATE 03/15/2012			
TOTAL DEPTH 11500													PERF. 9696 - 10689			
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	1301	2	N	-0-	-0-	-0-		8
09	1650 N	685	-0-	-965	-0-	-0-	35	1	650	2	N	-0-	-0-	-0-		8
10	1705 N	481	-0-	-1224	-0-	-0-	32	1	449	2	N	-0-	-0-	-0-		8
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		8
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-		8
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	974	2	N	-0-	-0-	-0-		8
TUCKER													WELL #: 5			
RRCID -> 164339													COMPL. DATE 07/03/1997			
TOTAL DEPTH 11018													PERF. 10820 - 10970			
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	1219	2	Y	-0-	-0-	-0-		14
09	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	-0-	65	1	1213	2	Y	-0-	-0-	-0-		14
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1622	2	Y	-0-	-0-	-0-		14
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1459	2	Y	-0-	-0-	-0-		14
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1488	2	Y	-0-	-0-	-0-		14
01	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	-0-	127	1	1414	2	Y	-0-	-0-	-0-		14
STONE, R. E. "A"													WELL #: 1			
RRCID -> 167914													COMPL. DATE 02/25/1998			
TOTAL DEPTH 9750													PERF. 9536 - 9553			
08	3131 X	2695	-0-	-436	-0-	-0-	132	1	2563	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
09	3030 X	2987	-0-	-43	-0-	-0-	145	1	2842	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
10	3007 X	2820	-0-	-187	-0-	-0-	139	1	2681	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
11	2910 X	2801	-0-	-109	-0-	-0-	150	1	2651	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
12	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	-0-	143	1	2652	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
01	3100 X	2419	-0-	-681	-0-	-0-	132	1	2287	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
ETHRIDGE													WELL #: 3			
RRCID -> 169925													COMPL. DATE 09/30/2022			
TOTAL DEPTH 10266													PERF. 10117 - 10147			
08	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	1323	2	N	-0-	-0-	-0-		8
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1383	2	N	-0-	-0-	-0-		8
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1705	2	N	-0-	-0-	-0-		8
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1396	2	N	-0-	-0-	-0-		8
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1137	2	N	-0-	-0-	-0-		8
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	529	2	N	-0-	-0-	-0-		8

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TUCKER										CNTY: LIMESTONE									
//CONT.// 70792 200 //CONT.// 189405 WELL #: 6										NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 170086										COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310		PERF.11104 - 11162					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	1931	-0-	-0-	-1169	354	-0-	294	1	1637	2	Y	-0-					14
09		2001 N	1647	-0-	-0-	-354	-0-	-0-	84	1	1563	2	Y	-0-					14
10		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2193	2	Y	-0-					14
11		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2213	2	Y	-0-					14
12		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	2321	2	Y	-0-					14
01		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	2212	2	Y	-0-					14
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9634 - 10466	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURLESON-MCBAY										WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9464 - 10136	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BETTINGER										WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11096 - 11158	
08	3100	N	2177	-0-	-0-	-923	3163	-0-	331	1	1846	2	N	-0-					8
09	3000	N	2485	-0-	-0-	-515	2648	-0-	127	1	2358	2	N	-0-					8
10	3100	N	1479	-0-	-0-	-1621	1027	-0-	98	1	1381	2	N	-0-					8
11	3000	N	2265	-0-	-0-	-735	292	-0-	166	1	2099	2	N	-0-					8
12	2449	N	1954	-0-	-0-	-495	-0-	-0-	146	1	1808	2	N	-0-					8
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1814	2	N	-0-					8
MCCLARAN, J. C.										WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10252 - 10737	
08	3224	X	1766	-0-	-0-	-1458	-0-	-0-	86	1	1680	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1523	-0-	-0-	-1537	-0-	-0-	74	1	1449	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1650	-0-	-0-	-1357	-0-	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1757	-0-	-0-	-493	-0-	-0-	94	1	1663	2	Y	-0-					-0-
12	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1837	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1433	-0-	-0-	-334	-0-	-0-	78	1	1355	2	Y	-0-					-0-
KENNEDY, FORREST										WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.10470 - 11600	
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	926	2	Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	886	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	833	-0-	-0-	-66	-0-	-0-	41	1	792	2	Y	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	Y	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	898	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	536	-0-	-0-	-301	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.					828082														
HILL, LAURA GAS UNIT #1				WELL #:		RRCID -> 159844	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL	DEPTH 10895	PERF. 9756	-	9774							
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004																			
OAKES, C. W. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 161332	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL	DEPTH 11009	PERF.10585	-	10903							
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022																			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167		RRCID -> 165829	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL	DEPTH 11691	PERF. 9700	-	9710							
SCHULTZ "E"				WELL #:	2														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SCHULTZ "E"				WELL #:	3	RRCID -> 165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10940	PERF. 7530	-	7828						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SCHULTZ "E"				WELL #:	4	RRCID -> 166127	COMPL. DATE 01/10/2000	TOTAL	DEPTH 10980	PERF. 7526	-	10792							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SCHULTZ "E"				WELL #:	8	RRCID -> 174388	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL	DEPTH 10870	PERF. 7556	-	10620							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SCHULTZ "E"				WELL #:	10	RRCID -> 216926	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL	DEPTH 11162	PERF.10890	-	10910							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

PERSONVILLE (RODESSA) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WORSLEY													70792 333 189405	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1													RRCID -> 295028	COMPL. DATE 11/12/2022	TOTAL DEPTH 11217	PERF. 7008 - 7014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	0	3170	-0-	3170	41029			482 1	2688 2		N		-0-						-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		41029															
09	0	1936	-0-	1936	42965			99 1	1837 2		N		-0-						-0-
10	0	2132	-0-	2132	45097			142 1	1990 2		N		-0-						-0-
11	3420	1770	-0-	-1650	43447			130 1	1640 2		N		-0-						-0-
12	442	1554	-0-	1112	44559			116 1	1429 2		N		8						8
								9 9											
01	7750 N	1314	-0-	-6436	38123			107 1	1196 2		N		10						18
								11 9											
RIDGE PETROLEUM INC. TUCKER, D. J.													711106	RRCID -> 030528	COMPL. DATE 03/18/1955	TOTAL DEPTH 7948	PERF. 7064 - 7078		
WELL #: A 1 C																			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED													08/30/2023 - WELL PLUGGED 8/30/2023						
VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"													881167	RRCID -> 171993	COMPL. DATE 06/03/1999	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6582 - 6910		
WELL #: 6 T																			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. WATSON													70792 666 100710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1													RRCID -> 165647	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH 10890	PERF. 7562 - 8052			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 168223	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9221 - 9436		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 170607	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 7582 - 7913		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TUCKER														CNTY: LIMESTONE	
//CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
189405															
WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	148	1	649	2	N	-0-			8	
09	480 N	258	-0-	-222	-0-	42	1	216	2	N	-0-			8	
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	103	1	1002	2	N	-0-			8	
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	125	1	1370	2	N	-0-			8	
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	91	1	1125	2	N	-0-			8	
01	496 N	300	-0-	-196	-0-	25	1	275	2	N	-0-			8	
WORSLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716															
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/12/2022															
TUCKER															
WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7868 - 7913															
08	7440 X	6197	-0-	-1243	-0-	943	1	5254	2	Y	-0-			6	
09	7140 X	5126	-0-	-2014	-0-	262	1	4864	2	Y	-0-			6	
10	7192 X	6796	-0-	-396	-0-	452	1	6344	2	Y	-0-			6	
11	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	470	1	5937	2	Y	-0-			6	
12	6324 X	6291	-0-	-33	-0-	471	1	5820	2	Y	-0-			6	
01	6789 X	5808	-0-	-981	-0-	479	1	5329	2	Y	-0-			6	
HILL, LAURA															
WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BETTINGER															
WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8	
PHILLIPS															
WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
MUSE, M.															
WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC CRIDER GAS UNIT													CNTY: LIMESTONE																			
//CONT.// 70792 666 //CONT.// 189405													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
WELL #: 1													RRCID -> 193196					COMPL. DATE 11/13/2010					TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE										
08		3472 X	1978	-0-	-0-	-1494	-0-	-0-			301 1			1677 2	N	-0-						36										
09		3360 X	244	-0-	-0-	-3116	-0-	-0-			244 1				N	-0-						36										
10		3410 X	438	-0-	-0-	-2972	-0-	-0-			438 1				N	-0-						36										
11		3060 X	389	-0-	-0-	-2671	-0-	-0-			389 1				N	-0-						36										
12		3162 X	1040	-0-	-0-	-2122	-0-	-0-			480 1			560 2	N	-0-						36										
01		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			558 1			1646 2	N	-0-						36										
RENFRÖE, R. L.													WELL #: 4					RRCID -> 243471					COMPL. DATE 08/25/2008					TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
TUCKER													WELL #: 3					RRCID -> 272043					COMPL. DATE 10/10/2013					TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14										
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14										
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14										
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14										
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14										
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						14										
RENFRÖ, R. L. ET AL													WELL #: 1					RRCID -> 277431					COMPL. DATE 03/07/2015					TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
LITTLE, W P													WELL #: 2					RRCID -> 277856					COMPL. DATE 05/07/2015					TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610				
08		3162 X	2717	-0-	-0-	-445	-0-	-0-			133 1			2584 2	N	-0-						-0-										
09		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			126 1			2453 2	N	-0-						-0-										
10		2666 X	2583	-0-	-0-	-83	-0-	-0-			127 1			2456 2	N	-0-						-0-										
11		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			147 1			2602 2	N	-0-						-0-										
12		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			146 1			2700 2	N	-0-						-0-										
01		2728 X	2485	-0-	-0-	-243	-0-	-0-			136 1			2349 2	N	-0-						-0-										
PRESLEY SADLER GAS UNIT													WELL #: 6					RRCID -> 277887					COMPL. DATE 01/24/2017					TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124				
08		4526 X	3942	-0-	-0-	-584	-0-	-0-			885 1			3057 2	N	-0-						-0-										
09		4380 X	4089	-0-	-0-	-291	-0-	-0-			902 1			3187 2	N	-0-						-0-										
10		4526 X	3772	-0-	-0-	-754	-0-	-0-			911 1			2861 2	N	-0-						-0-										
11		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			946 1			3395 2	N	-0-						-0-										
12		4216 X	2277	-0-	-0-	-1939	-0-	-0-			673 1			1604 2	N	-0-						-0-										
01		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			968 1			3264 2	N	-0-						-0-										
FERGUSON GAS UNIT													WELL #: 4					RRCID -> 280253					COMPL. DATE 09/29/2015					TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//	189405													
MAE B. VANCE G.U.				WELL #:	4	RRCID ->	280490	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	7328 -	7412			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		2728 X	2464	-0-	-264	-0-		565	1	1899	2	N	-0-					-0-
09		2700 N	2146	-0-	-554	-0-		529	1	1617	2	N	-0-					-0-
10		2170 N	2041	-0-	-129	-0-		545	1	1496	2	N	-0-					-0-
11		2370 N	1865	-0-	-505	-0-		527	1	1338	2	N	-0-					-0-
12		2232 N	1571	-0-	-661	-0-		374	1	1197	2	N	-0-					-0-
01		2046 N	1582	-0-	-464	-0-		515	1	1067	2	N	-0-					-0-
PRESLEY SADLER GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	280491	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	7135 -	7474			
08		3100 N	1431	-0-	-1669	2335		100	1	1331	2	N	-0-					30
09		3000 N	1830	-0-	-1170	1165		96	1	1734	2	N	-0-					30
10		3100 N	2459	-0-	-641	524		140	1	2319	2	N	-0-					30
11		3000 N	2602	-0-	-398	126		139	1	2463	2	N	-0-					30
12		2583 N	2457	-0-	-126	-0-		126	1	2331	2	N	-0-					30
01		2449 N	2178	-0-	-271	-0-		119	1	2059	2	N	-0-					30
ALEXANDER, TONI				WELL #:	1	RRCID ->	281872	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL	DEPTH	10866	PERF.	6990 -	7289			
08		10423 X	10423	-0-	-0-	-0-		952	1	9471	2	N	-0-					-0-
09		8780 X	8780	-0-	-0-	-0-		858	1	7922	2	N	-0-					-0-
10		9135 X	9135	-0-	-0-	-0-		886	1	8249	2	N	-0-					-0-
11		8351 X	8351	-0-	-0-	-0-		872	1	7479	2	N	-0-					-0-
12		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-		860	1	7283	2	N	-0-					-0-
01		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-		867	1	6979	2	N	-0-					-0-
MABEL CARPENTER ET AL G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	290371	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-						-0-
VANCE, MAE B. G.U.				WELL #:	3	RRCID ->	290462	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL	DEPTH	11164	PERF.	7261 -	7520			
08		2449 N	2224	-0-	-225	-0-		109	1	2115	2	Y	-0-					-0-
09		2340 N	2068	-0-	-272	-0-		101	1	1967	2	Y	-0-					-0-
10		2263 N	1917	-0-	-346	-0-		95	1	1822	2	Y	-0-					-0-
11		2160 N	1735	-0-	-425	-0-		93	1	1642	2	Y	-0-					-0-
12		2139 N	1751	-0-	-388	-0-		90	1	1661	2	Y	-0-					-0-
01		1922 N	1574	-0-	-348	-0-		86	1	1488	2	Y	-0-					-0-
MAGGIE B. BROWN				WELL #:	5	RRCID ->	294442	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.	7313 -	7429			
08		44423 X	24888	-0-	-19535	-0-		1218	1	23670	2	N	-0-					-0-
09		30390 X	18629	-0-	-11761	-0-		907	1	17722	2	N	-0-					-0-
10		31403 X	20646	-0-	-10757	-0-		1018	1	19628	2	N	-0-					-0-
11		30180 X	10427	-0-	-19753	-0-		557	1	9870	2	N	-0-					-0-
12		28489 X	8196	-0-	-20293	-0-		419	1	7777	2	N	-0-					-0-
01		24893 X	12017	-0-	-12876	-0-		657	1	11360	2	N	-0-					-0-
MABEL CARPENTER ET AL GU				WELL #:	4	RRCID ->	294444	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL	DEPTH	11480	PERF.	10925 -	11161			
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										//CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED									
LITTLE, W. P.										//CONT.// 189405									
WELL #: 4										RRCID -> 294670		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7380 - 7559			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	10788 X	6325	-0-	-4463	-0-	310	1	6015	2	N	-0-					-0-			
09	10440 X	5963	-0-	-4477	-0-	290	1	5673	2	N	-0-					-0-			
10	6944 X	6258	-0-	-686	-0-	309	1	5949	2	N	-0-					-0-			
11	6540 X	6119	-0-	-421	-0-	327	1	5792	2	N	-0-					-0-			
12	6510 X	5950	-0-	-560	-0-	304	1	5646	2	N	-0-					-0-			
01	6324 X	5698	-0-	-626	-0-	311	1	5387	2	N	-0-					-0-			
LITTLE, W. P.										WELL #: 5		RRCID -> 295263		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 11222		PERF. 7305 - 7453	
08	10509 X	4165	-0-	-6344	-0-	204	1	3961	2	N	-0-					203			
09	10170 X	3873	-0-	-6297	-0-	180	1	3513	2	N	164					367			
10	4123 X	2247	-0-	-1876	-0-	109	1	2101	2	N	34	183	1			218			
11	3990 X	3975	-0-	-15	-0-	212	1	3763	2	N	-0-					218			
12	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	210	1	3894	2	N	154					372			
01	4123 X	3334	-0-	-789	-0-	169	9												
						175	1	3018	2	N	128	181	1			319			
						141	9												
HILCORP ENERGY COMPANY										386310		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998		PERF. 7948 - 7962	
CHAMBERS, O.W.										WELL #: 1									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
CHAMBERS, O.W.										WELL #: 2		RRCID -> 189599		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7898 - 8034	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
CHAMBERS, O.W.										WELL #: 3		RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7632 - 8048	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
CHAMBERS, O.W.										WELL #: 4		RRCID -> 196254		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7632 - 8061	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
RIDGE PETROLEUM INC.				711106										
TUCKER, D. J.		WELL #:		A 1 T	RRCID -> 015638		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2023 - WELL PLUGGED 8/30/2023														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
TUCKER				WELL #:		1	RRCID -> 109799		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STROUD PETROLEUM, INC.				828082										
HILL, LAURA G.U. #1				WELL #:		3	RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
OAKES, C. W. ESTATE				WELL #:		2	RRCID -> 189852		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022														
CARLSON, JACK NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013			
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-			133
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			133
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			133
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			133
12	310 N	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-			133
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			133
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
SCHULTZ "E"				WELL #:		4 U	RRCID -> 166901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHULTZ "E"				WELL #:		3 U	RRCID -> 167217		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"				//CONT.// 70792 666 //CONT.// 881167 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				RRCID -> 171991	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7534 - 8476							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHULTZ "E"				WELL #: 7	RRCID -> 174249	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7590 - 8248						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHULTZ "E"				WELL #: 8	RRCID -> 174440	COMPL. DATE 08/21/1999	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 7860 - 8088						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHULTZ "E"				WELL #: 10	RRCID -> 216993	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 11162	PERF. 7714 - 7936						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)				70794 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VISTA RESOURCES LLC				100139										
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 230053	COMPL. DATE 11/24/2007	TOTAL DEPTH 11365	PERF. 9320 - 11156						
08	217 N	135	-0-	-82	-0-	6 1	129 2	N		-0-				112
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 1	121 2	N		-0-				112
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	180 2	N		-0-				112
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 2	N		-0-				112
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	5 1	105 2	N		-0-				112
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	8 1	153 2	N		-0-				112
SCHARFF GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 231691	COMPL. DATE 09/25/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9262 - 10998						
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	45 1	553 2	N		-0-				87
09	690 N	483	-0-	-207	-0-	45 1	438 2	N		-0-				87
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	45 1	608 2	N		-0-				87
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	45 1	541 2	N		-0-				87
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	87 1	723 2	N		-0-				87
*01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	45 1	746 2	N		-0-				87

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
VISTA RESOURCES LLC //CONT.// 100139														
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			117
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			117
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	N	-0-			117
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-			117
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	N	-0-			117
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	12	1	367	2	N	-0-			117

LODESTONE OPERATING, INC. 100710														
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRATON OPERATING LLC 186717														
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009														
08	465 N	289	-0-	-176	-0-	13	1	276	2	Y	-0-			10
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-			10
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	Y	-0-			10
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-			10
12	527 N	217	-0-	-310	-0-	10	1	207	2	Y	-0-			10
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			10

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096														
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	11			102
						12	9							
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	58	1	1312	2	Y	2			104
						2	9							
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	Y	-0-			104
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	Y	-0-			104
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1078	2	Y	5			109
						6	9							
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			109

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155														
08	434 N	242	-0-	-192	-0-	11	1	231	2	N	-0-			13
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	N	-0-			13
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	N	-0-			13
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	N	-0-			13
12	496 N	208	-0-	-288	-0-	10	1	198	2	N	-0-			13
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			13

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	434 N	322	-0-	-112	-0-	14	1	283	2	Y	23		156	
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	25	9	399	2	Y	23		179	
10	527 N	411	-0-	-116	-0-	18	1	363	2	Y	27	145 1	61	
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30	9	414	2	Y	60		121	
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	20	1	367	2	Y	15		136	
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	66	9			Y	NO RPT		136	
						19	1							
						17	9							
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016														
08	899 N	664	-0-	-235	-0-	30	1	628	2	Y	5		48	
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	6	9	782	2	Y	1		49	
10	930 N	900	-0-	-30	-0-	35	1	858	2	Y	-0-		49	
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1	9	1042	2	Y	-0-		49	
12	837 N	582	-0-	-255	-0-	42	1	552	2	Y	2		51	
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	50	1			Y	NO RPT		51	
						28	1							
						2	9							
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906														
08	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	58	1	1218	2	N	39		239	
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	43	9	1553	2	N	52	184 1	107	
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	68	1	1297	2	N	20		127	
11	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	57	9	1185	2	N	22		149	
12	1674 N	560	-0-	-1114	-0-	61	1	517	2	N	15		164	
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	22	9			N	NO RPT		164	
						57	1							
						24	9							
						26	1							
						17	9							
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853														
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-		11	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-		11	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-		11	
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-		11	
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	6	1	125	2	Y	-0-		11	
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		11	
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054														
08	1054 N	968	-0-	-86	-0-	44	1	924	2	Y	-0-		29	
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	2	Y	-0-		29	
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	57	1	1155	2	Y	-0-		29	
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	67	1	1385	2	Y	-0-		29	
12	1116 N	639	-0-	-477	-0-	31	1	608	2	Y	-0-		29	
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT		29	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37	
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900														
08	837 N	671	-0-	-166	-0-	30	1	633 2	Y	7			49	
						8	9							
09	810 N	502	-0-	-308	-0-	21	1	473 2	Y	7			56	
						8	9							
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	741 2	Y	8	45	1	19	
						9	9							
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	42	1	876 2	Y	19			38	
						21	9							
12	527 N	322	-0-	-205	-0-	15	1	301 2	Y	5			43	
						6	9							
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			43	
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349														
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-	
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82 2	N	-0-			-0-	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273 2	N	-0-			-0-	
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123 2	N	-0-			-0-	
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41 2	N	-0-			-0-	
01	155 N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52 2	N	-0-			-0-	
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619														
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1446 2	N	-0-			-0-	
09	1470 N	968	-0-	-502	-0-	47	1	921 2	N	-0-			-0-	
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	83	1	1608 2	N	-0-			-0-	
11	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	76	1	1341 2	N	-0-			-0-	
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	84	1	1557 2	N	-0-			-0-	
01	1705 N	1442	-0-	-263	-0-	79	1	1363 2	N	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	13983 X	3366	-0-	-10617	-0-	165	1	3201	2	N	-0-		-0-
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	141	1	2753	2	N	-0-		-0-
10	2852 X	2711	-0-	-141	-0-	134	1	2577	2	N	-0-		-0-
11	2760 X	2600	-0-	-160	-0-	139	1	2461	2	N	-0-		-0-
12	2852 X	2732	-0-	-120	-0-	140	1	2592	2	N	-0-		-0-
01	2852 X	2672	-0-	-180	-0-	146	1	2526	2	N	-0-		-0-
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125													
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	15	1	287	2	N	-0-		-0-
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	12	1	239	2	N	-0-		-0-
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	2	N	-0-		-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	N	-0-		-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-		-0-
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352													
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	2	N	-0-		-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	733	2	N	-0-		-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	811	2	N	-0-		-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	59	1	1053	2	N	-0-		-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	53	1	985	2	N	-0-		-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	N	-0-		-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898													
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	Y	-0-		-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	29	1	561	2	Y	-0-		-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	2	Y	-0-		-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	-0-		-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	Y	-0-		-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	-0-		-0-
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 10386													
08	3658 X	2756	-0-	-902	-0-	135	1	2621	2	Y	-0-		-0-
09	3480 X	2081	-0-	-1399	-0-	101	1	1980	2	Y	-0-		-0-
10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	193	1	3712	2	Y	-0-		-0-
11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	185	1	3284	2	Y	-0-		-0-
12	2759 X	2191	-0-	-568	-0-	112	1	2079	2	Y	-0-		-0-
01	3658 X	1856	-0-	-1802	-0-	101	1	1755	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	82	1 1602 2	N	-0-				-0-	
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	87	1 1695 2	N	-0-				-0-	
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	78	1 1494 2	N	-0-				-0-	
11	1620 N	1478	-0-	-142	-0-	79	1 1399 2	N	-0-				-0-	
12	1829 N	1408	-0-	-421	-0-	72	1 1336 2	N	-0-				-0-	
01	1581 N	1078	-0-	-503	-0-	59	1 1019 2	N	-0-				-0-	
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108														
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	49	1 947 2	N	-0-				-0-	
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	45	1 881 2	N	-0-				-0-	
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	38	1 724 2	N	-0-				-0-	
11	960 N	774	-0-	-186	-0-	41	1 733 2	N	-0-				-0-	
12	961 N	810	-0-	-151	-0-	41	1 769 2	N	-0-				-0-	
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	46	1 799 2	N	-0-				-0-	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684														
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	17	1 333 2	Y	213	207	1		272	
						234	9							
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1 1030 2	Y	34	207	1		99	
						37	9							
10	341 N	214	-0-	-127	-0-	7	1 127 2	Y	73	126	1		46	
						80	9							
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	23	28	1		41	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	112	96	1		57	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	78	78	1		57	
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526														
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1 336 2	N	-0-				-0-	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1 314 2	N	-0-				-0-	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1 327 2	N	-0-				-0-	
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1 306 2	N	-0-				-0-	
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19	1 344 2	N	-0-				-0-	
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1 327 2	N	-0-				-0-	
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497														
08	3100 N	1975	-0-	-1125	-182	97	1 1878 2	N	-0-				-0-	
09	2010 N	1717	-0-	-293	-0-	84	1 1633 2	N	-0-				-0-	
10	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	83	1 1608 2	N	-0-				-0-	
11	1920 N	1587	-0-	-333	-0-	85	1 1502 2	N	-0-				-0-	
12	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	85	1 1579 2	N	-0-				-0-	
01	1705 N	1507	-0-	-198	-0-	82	1 1425 2	N	-0-				-0-	
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829 N	242	-0-	-1587	-0-	12	1	230	2	N	-0-			-0-
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	120	1	2335	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	4138	-0-	1038	1038	204	1	3934	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	2026	-0-	-974	64	108	1	1918	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	1473	-0-	-697	-0-	75	1	1398	2	N	-0-			-0-
01	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	124	1	2139	2	N	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912														
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	N	-0-			-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	2	N	-0-			-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	2	N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-			-0-
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377														
08	1116 N	941	-0-	-175	-0-	46	1	895	2	Y	-0-			-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	52	1	1019	2	Y	-0-			-0-
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	85	1	1633	2	Y	-0-			-0-
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	79	1	1395	2	Y	-0-			-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	71	1	1309	2	Y	-0-			-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	71	1	1233	2	Y	-0-			-0-
PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996														
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289														
08	682 N	517	-0-	-165	-0-	25	1	492	2	N	-0-			-0-
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	25	1	484	2	N	-0-			-0-
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	27	1	517	2	N	-0-			-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-			-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	2	N	-0-			-0-
01	558 N	475	-0-	-83	-0-	26	1	449	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)///CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	735	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806 N	712	-0-	-94	-0-	-0-	36	1	676	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	679	-0-	-65	-0-	-0-	37	1	642	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447																	
08	930 N	363	-0-	-567	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	720 N	499	-0-	-221	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	527 N	327	-0-	-200	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	930	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
*12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	863	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
*01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	801	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006																	
08	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	4222	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2249	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1984 X	1918	-0-	-66	-0-	-0-	95	1	1823	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2676	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2119	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2319	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147																	
08	868 N	834	-0-	-34	-0-	-0-	94	1	740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94
09	840 N	740	-0-	-100	-0-	-0-	90	1	650	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	720	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	-0-	761	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94
12	775 N	472	-0-	-303	-0-	-0-	472	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94
01	806 N	559	-0-	-247	-0-	-0-	559	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106																	
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2240	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	630 N	500	-0-	-130	-0-	-0-	24	1	476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651 N	454	-0-	-197	-0-	-0-	22	1	432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	870 N	468	-0-	-402	-0-	-0-	25	1	443	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	-0-	25	1	471	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105																	
08	3100 N	2275	-0-	-825	-0-	608	111	1	2164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2656 N	2048	-0-	-608	-0-	-0-	100	1	1948	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1943	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1828	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889																	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	696	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	889	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	395	-0-	-194	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	2	Y	-0-			-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	-0-			-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	Y	-0-			-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	-0-			-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	56	1	1045	2	Y	-0-			-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	55	1	943	2	Y	-0-			-0-
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474														
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	59	1	533	2	Y	-0-			1
09	630 N	536	-0-	-94	-0-	55	1	481	2	Y	-0-			1
10	620 N	526	-0-	-94	-0-	47	1	479	2	Y	-0-			1
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	56	1	463	2	Y	-0-			1
*12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	63	1	597	2	Y	-0-			1
*01	527 N	454	-0-	-73	-0-	25	1	429	2	Y	-0-			1
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130														
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	179	1	2866	2	Y	-0-			3
09	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	153	1	2399	2	Y	-0-			3
10	2232 N	1732	-0-	-500	-0-	115	1	1617	2	Y	-0-			3
11	3000 N	3055	-0-	55	-0-	192	1	2863	2	Y	-0-			3
*12	2980 N	2925	-0-	-55	-0-	179	1	2746	2	Y	-0-			3
*01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	133	1	1764	2	Y	-0-			3
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-		-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	2	N	-0-		-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-		-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	2	N	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-		-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	2	N	-0-		-0-
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141													
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	45	1	868	2	Y	-0-		-0-
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	39	1	769	2	Y	-0-		-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	-0-		-0-
11	840 N	681	-0-	-159	-0-	36	1	645	2	Y	-0-		-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	45	1	835	2	Y	-0-		-0-
01	868 N	792	-0-	-76	-0-	43	1	749	2	Y	-0-		-0-
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312													
08	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	144	1	2799	2	Y	-0-		-0-
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	130	1	2535	2	Y	-0-		-0-
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	127	1	2456	2	Y	-0-		-0-
11	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	137	1	2421	2	Y	-0-		-0-
12	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	159	1	2944	2	Y	-0-		-0-
01	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	159	1	2743	2	Y	-0-		-0-
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316													
08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	77	1	1501	2	N	-0-		-0-
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	74	1	1455	2	N	-0-		-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1378	2	N	-0-		-0-
11	1200 N	779	-0-	-421	-0-	42	1	737	2	N	-0-		-0-
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	91	1	1684	2	N	-0-		-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	2	N	-0-		-0-
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788														
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-		-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-		-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-		-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-		-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	-0-		-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	95	1	1651	2	N	-0-		-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117														
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	38	1	741	2	Y	-0-		-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	731	2	Y	-0-		-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	Y	-0-		-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	Y	-0-		-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	773	2	Y	-0-		-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174														
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	32	1	612	2	Y	-0-		-0-
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	29	1	572	2	Y	-0-		-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	-0-		-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	659	2	Y	-0-		-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	37	1	685	2	Y	-0-		-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	-0-		-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363														
08	3100	N	1899	-0-	-1201	-0-	93	1	1806	2	N	-0-		-0-
09	1901	N	1880	-0-	-21	-0-	92	1	1788	2	N	-0-		-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	92	1	1781	2	N	-0-		-0-
11	1200	N	961	-0-	-239	-0-	51	1	910	2	N	-0-		-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	103	1	1916	2	N	-0-		-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	117	1	2023	2	N	-0-		-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527														
08	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	93	1	1809	2	N	-0-		-0-
09	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	92	1	1798	2	N	-0-		-0-
10	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	91	1	1755	2	N	-0-		-0-
11	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	93	1	1652	2	N	-0-		-0-
12	1953	N	1562	-0-	-391	-0-	80	1	1482	2	N	-0-		-0-
01	1860	N	954	-0-	-906	-0-	52	1	902	2	N	-0-		-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754														
08	2142	N	2090	-0-	-52	-0-	102	1	1988	2	N	-0-		-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	95	1	1853	2	N	-0-		-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	55	1	1069	2	N	-0-		-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	107	1	1893	2	N	-0-		-0-
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	138	1	2561	2	N	-0-		-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	116	1	2012	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347														
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	22	1	424	2	N	-0-	-0-	-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	21	1	407	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	21	1	401	2	N	-0-	-0-	-0-
11	420	N	311	-0-	-109	-0-	17	1	294	2	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	317	-0-	-117	-0-	16	1	301	2	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	287	-0-	-147	-0-	16	1	271	2	N	-0-	-0-	-0-
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434														
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	37	1	726	2	N	-0-	-0-	-0-
09	840	N	740	-0-	-100	-0-	36	1	704	2	N	-0-	-0-	-0-
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	38	1	736	2	N	-0-	-0-	-0-
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	38	1	676	2	N	-0-	-0-	-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	2	N	-0-	-0-	-0-
01	775	N	707	-0-	-68	-0-	39	1	668	2	N	-0-	-0-	-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266														
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	Y	-0-	-0-	20
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	Y	-0-	-0-	20
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	772	2	Y	-0-	-0-	20
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	Y	-0-	-0-	20
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	2	Y	-0-	-0-	20
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	713	2	Y	-0-	-0-	20
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786														
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	70	1	1368	2	N	-0-	-0-	-0-
09	690	N	176	-0-	-514	-0-	9	1	167	2	N	-0-	-0-	-0-
10	713	N	461	-0-	-252	-0-	23	1	438	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	66	1	1164	2	N	-0-	-0-	-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	2	N	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																				
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248																				
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	Y	-0-							-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	Y	-0-							-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	Y	-0-							-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	Y	-0-							-0-
12	651 N	648	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	33	1	615	2	Y	-0-							-0-
01	651 N	513	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	-0-							-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220																				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933																				
08	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2726	2	N	-0-							-0-
09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2737	2	N	-0-							-0-
10	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2650	2	N	-0-							-0-
11	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2477	2	N	-0-							-0-
12	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2685	2	N	-0-							-0-
01	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2383	2	N	-0-							-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015																				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874																				
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-							-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-							-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-							-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-							-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-							-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-							-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508																				
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	772	2	Y	-0-							-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	821	2	Y	-0-							-0-
10	837 N	817	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	40	1	777	2	Y	-0-							-0-
11	780 N	734	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	39	1	695	2	Y	-0-							-0-
12	837 N	835	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	43	1	792	2	Y	-0-							-0-
01	806 N	621	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	34	1	587	2	Y	-0-							-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120														
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	63 1	1219 2	Y	2		18 1		200	
						2 9								
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	64 1	1244 2	Y	10		9 1		201	
						11 9								
10	1302 N	1144	-0-	-158	-0-	56 1	1085 2	Y	3		13 1		191	
						3 9								
11	1230 N	383	-0-	-847	-0-	20 1	362 2	Y	1				192	
						1 9								
12	1302 N	133	-0-	-1169	-0-	7 1	124 2	Y	2		3 1		191	
						2 9								
01	1147 N	254	-0-	-893	-0-	14 1	238 2	Y	2		2 1		191	
						2 9								
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175														
08	3100 N	2381	-0-	-719	2801	117 1	2264 2	Y	-0-				-0-	
09	3000 N	2204	-0-	-796	2005	107 1	2097 2	Y	-0-				-0-	
10	3100 N	1834	-0-	-1266	739	90 1	1744 2	Y	-0-				-0-	
11	2609 N	1870	-0-	-739	-0-	100 1	1770 2	Y	-0-				-0-	
12	2232 N	2096	-0-	-136	-0-	107 1	1989 2	Y	-0-				-0-	
01	1829 N	1508	-0-	-321	-0-	82 1	1426 2	Y	-0-				-0-	
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT				-0-	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	54	1	1046	2	Y	-0-			-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	51	1	1004	2	Y	-0-			-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1051	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	54	1	959	2	Y	-0-			-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	55	1	1019	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	987	-0-	-67	-0-	54	1	933	2	Y	-0-			-0-
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426														
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	648	2	N	-0-			-0-
09	600 N	541	-0-	-59	-0-	26	1	515	2	N	-0-			-0-
10	651 N	577	-0-	-74	-0-	28	1	549	2	N	-0-			-0-
11	660 N	546	-0-	-114	-0-	29	1	517	2	N	-0-			-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	N	-0-			-0-
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	30	1	524	2	N	-0-			-0-
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628														
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	144	1	2791	2	N	-0-			-0-
09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	144	1	2815	2	N	-0-			-0-
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	150	1	2896	2	N	-0-			-0-
11	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	106	1	1880	2	N	-0-			-0-
12	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	138	1	2561	2	N	-0-			-0-
01	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	181	1	3139	2	N	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774														
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954														
08	3100 N	2026	-0-	-1074	203	99	1	1927	2	Y	-0-			-0-
09	2039 N	1836	-0-	-203	-0-	89	1	1747	2	Y	-0-			-0-
10	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	92	1	1774	2	Y	-0-			-0-
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	100	1	1768	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	975	-0-	-916	-0-	50	1	925	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1196	-0-	-664	-0-	65	1	1131	2	Y	-0-			-0-
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159														
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183														
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	49	-0-	-106	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)///CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2182	-0-	-918	477			107	1	2075	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	2673	-0-	-327	150			130	1	2543	2	N	-0-					-0-
10	3057 N	2907	-0-	-150	-0-			143	1	2764	2	N	-0-					-0-
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-			122	1	2156	2	N	-0-					-0-
12	2759 N	2535	-0-	-224	-0-			130	1	2405	2	N	-0-					-0-
01	2790 N	1467	-0-	-1323	-0-			80	1	1387	2	N	-0-					-0-
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176																		
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-			53	1	1037	2	Y	-0-					-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-			63	1	1238	2	Y	-0-					-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-			66	1	1268	2	Y	-0-					-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-			54	1	948	2	Y	-0-					-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-			69	1	1274	2	Y	-0-					-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-			67	1	1160	2	Y	-0-					-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790																		
08	1333 N	1162	-0-	-171	-0-			57	1	1105	2	Y	-0-					-0-
09	1290 N	1030	-0-	-260	-0-			50	1	980	2	Y	-0-					-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-			72	1	1396	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	579	-0-	-531	-0-			31	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	1054 N	636	-0-	-418	-0-			33	1	603	2	Y	-0-					-0-
01	1333 N	1254	-0-	-79	-0-			69	1	1185	2	Y	-0-					-0-
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11838 - 12626																		
08	5890 X	4788	-0-	-1102	-0-			234	1	4554	2	Y	-0-					-0-
09	5700 X	4488	-0-	-1212	-0-			219	1	4269	2	Y	-0-					-0-
10	5828 X	4672	-0-	-1156	-0-			230	1	4442	2	Y	-0-					-0-
11	5340 X	4528	-0-	-812	-0-			242	1	4286	2	Y	-0-					-0-
12	5053 X	4700	-0-	-353	-0-			240	1	4460	2	Y	-0-					-0-
01	4774 X	4132	-0-	-642	-0-			226	1	3906	2	Y	-0-					-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					2
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838																		
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-			97	1	1886	2	Y	-0-					-0-
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-			92	1	1806	2	Y	-0-					-0-
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-			83	1	1606	2	Y	-0-					-0-
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-			93	1	1645	2	Y	-0-					-0-
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-			101	1	1883	2	Y	-0-					-0-
01	1612 N	1457	-0-	-155	-0-			80	1	1377	2	Y	-0-					-0-
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944																		
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-			20	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-			19	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-			19	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-			20	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-			26	1	486	2	Y	-0-					-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-			26	1	446	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	8060 X	6025	-0-	-2035	-0-	295	1	5730	2	Y	-0-			-0-
09	7800 X	5476	-0-	-2324	-0-	267	1	5209	2	Y	-0-			-0-
10	7533 X	5309	-0-	-2224	-0-	262	1	5047	2	Y	-0-			-0-
11	6810 X	4769	-0-	-2041	-0-	255	1	4514	2	Y	-0-			-0-
12	6355 X	5433	-0-	-922	-0-	278	1	5155	2	Y	-0-			-0-
01	6014 X	5053	-0-	-961	-0-	276	1	4777	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926														
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	67	1	1308	2	Y	-0-			-0-
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	66	1	1285	2	Y	-0-			-0-
10	992 N	448	-0-	-544	-0-	22	1	426	2	Y	-0-			-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	79	1	1396	2	Y	-0-			-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	86	1	1597	2	Y	-0-			-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	87	1	1507	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514														
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	82	1	1586	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1628	-0-	-112	-0-	79	1	1549	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1588	-0-	-86	-0-	78	1	1510	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1061	-0-	-559	-0-	57	1	1004	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1264	-0-	-410	-0-	65	1	1199	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	85	1	1471	2	N	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036														
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	90	1	1748	2	N	-0-			-0-
09	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	92	1	1790	2	N	-0-			-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	2	N	-0-			-0-
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	101	1	1791	2	N	-0-			-0-
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	86	1	1601	2	N	-0-			-0-
01	558 N	392	-0-	-166	-0-	21	1	371	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110														
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1256	2	Y	-0-			-0-
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	2	Y	-0-			-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-			-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	69	1	1282	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	68	1	1170	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932														
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	Y	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868														
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	826	2	Y	-0-			-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	41	1	809	2	Y	-0-			-0-
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	48	1	932	2	Y	-0-			-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	62	1	1095	2	Y	-0-			-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	47	1	876	2	Y	-0-			-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	62	1	1206	2	Y	-0-			-0-
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	Y	-0-			-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	987	-0-	-243	-0-	53	1	934	2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	64	1	1196	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	63	1	1081	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036														
08	2511 N	327	-0-	-2184	-0-	16	1	311	2	Y	-0-			-0-
09	2040 N	425	-0-	-1615	-0-	21	1	404	2	Y	-0-			-0-
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	83	1	1591	2	Y	-0-			-0-
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	133	1	2356	2	Y	-0-			-0-
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	135	1	2500	2	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	78	1	1350	2	Y	-0-			-0-

RENFR0E, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198														
08	3100 N	2181	-0-	-919	3414	107	1	2074	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2224	-0-	-776	2638	108	1	2116	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2027	-0-	-1073	1565	100	1	1927	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	1722	-0-	-1278	287	92	1	1630	2	N	-0-			-0-
12	2283 N	1996	-0-	-287	-0-	102	1	1894	2	N	-0-			-0-
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	108	1	1869	2	N	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619														
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	19	1	329	2	Y	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906														
08	1860 N	1482	-0-	-378	-0-	73	1	1409	2	Y	-0-			-0-
09	1890 N	1856	-0-	-34	-0-	90	1	1766	2	Y	-0-			-0-
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	76	1	1464	2	Y	-0-			-0-
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	78	1	1389	2	Y	-0-			-0-
12	1922 N	1314	-0-	-608	-0-	67	1	1247	2	Y	-0-			-0-
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	91	1	1577	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148														
08	2707 N	1957	-0-	-750	-0-	96	1	1861	2	Y	-0-			-0-
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	80	1	1571	2	Y	-0-			-0-
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	94	1	1806	2	Y	-0-			-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	97	1	1714	2	Y	-0-			-0-
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	95	1	1761	2	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	91	1	1581	2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960														
08	2728 X	2697	-0-	-31	-0-	132	1	2565	2	Y	-0-			-0-
09	2640 X	1759	-0-	-881	-0-	86	1	1673	2	Y	-0-			-0-
10	2728 X	2628	-0-	-100	-0-	130	1	2498	2	Y	-0-			-0-
11	2610 N	2246	-0-	-364	-0-	120	1	2126	2	Y	-0-			-0-
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	112	1	2081	2	Y	-0-			-0-
01	2635 N	1507	-0-	-1128	-0-	82	1	1425	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 11264														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
08	6572 X	5662	-0-	-910	-0-	277	1	5385	2	Y	-0-		-0-	
09	6360 X	5437	-0-	-923	-0-	265	1	5172	2	Y	-0-		-0-	
10	6572 X	4703	-0-	-1869	-0-	232	1	4471	2	Y	-0-		-0-	
11	6360 X	4265	-0-	-2095	-0-	228	1	4037	2	Y	-0-		-0-	
12	5766 X	5238	-0-	-528	-0-	268	1	4970	2	Y	-0-		-0-	
01	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	382	1	6600	2	Y	-0-		-0-	
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086														
08	3217 X	2665	-0-	-552	-0-	124	1	2402	2	Y	126	129 1	205	
09	2910 X	2458	-0-	-452	-0-	139	9	1697	2	Y	613	332 1	486	
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	87	1	2887	2	Y	848	977 1	357	
11	2910 X	2207	-0-	-703	-0-	674	9	1934	2	Y	149	168 1	338	
12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	150	1	1967	2	Y	917	844 1	411	
01	3007 X	2962	-0-	-45	-0-	933	9	2102	2	Y	671	672 1	410	
						109	1							
						164	9							
						106	1							
						1009	9							
						122	1							
						738	9							
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	Y	-0-		-0-	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	54	1	938	2	Y	-0-		-0-	
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016														
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	2	N	-0-		-0-	
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	N	-0-		-0-	
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	68	1	1309	2	N	-0-		-0-	
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	52	1	919	2	N	-0-		-0-	
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	47	1	878	2	N	-0-		-0-	
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	55	1	948	2	N	-0-		-0-	
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492														
08	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	79	1	1528	2	N	-0-		-0-	
09	1980 N	1672	-0-	-308	-0-	81	1	1591	2	N	-0-		-0-	
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	70	1	1351	2	N	-0-		-0-	
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	91	1	1605	2	N	-0-		-0-	
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	103	1	1904	2	N	-0-		-0-	
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	87	1	1504	2	N	-0-		-0-	
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968														
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	Y	-0-		-0-	
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-		-0-	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-		-0-	
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-		-0-	
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-		-0-	
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	195	1	3783	2	Y	-0-				-0-
09	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	76	1	1489	2	Y	-0-				-0-
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	162	1	3123	2	Y	-0-				-0-
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	134	1	2375	2	Y	-0-				-0-
12	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	129	1	2396	2	Y	-0-				-0-
01	1519 X	1325	-0-	-194	-0-	72	1	1253	2	Y	-0-				-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732															
08	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	235	1	4573	2	Y	-0-				-0-
09	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	227	1	4441	2	Y	-0-				-0-
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	231	1	4447	2	Y	-0-				-0-
11	4290 X	3435	-0-	-855	-0-	184	1	3251	2	Y	-0-				-0-
12	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	254	1	4711	2	Y	-0-				-0-
01	4433 X	3716	-0-	-717	-0-	203	1	3513	2	Y	-0-				-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796															
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-				-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-				-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-				-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	-0-				-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-				-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-				-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198															
08	3064 N	1266	-0-	-1798	-0-	62	1	1204	2	Y	-0-				-0-
09	1980 N	690	-0-	-1290	-0-	34	1	656	2	Y	-0-				-0-
10	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	80	1	1541	2	Y	-0-				-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	80	1	1426	2	Y	-0-				-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	84	1	1558	2	Y	-0-				-0-
01	1612 N	1431	-0-	-181	-0-	78	1	1353	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1339	2	Y	-0-					-0-
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1385	2	Y	-0-					-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1263	2	Y	-0-					-0-
11	1290 N	1051	-0-	-0-	-239	-0-	56	1	995	2	Y	-0-					-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	2	Y	-0-					-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1349	2	Y	-0-					-0-
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982																	
08	14B2 EXT	1371	-0-	-0-	1371	14232	67	1	1304	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	916	-0-	-0-	916	15148	45	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1659	-0-	-0-	1659	16807	82	1	1577	2	Y	-0-					-0-
11	18307 X	1500	-0-	-0-	-16807	-0-	80	1	1420	2	Y	-0-					-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1488	2	Y	-0-					-0-
01	1581 N	1042	-0-	-0-	-539	-0-	57	1	985	2	Y	-0-					-0-
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962																	
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	938	2	Y	-0-					-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	815	-0-	-0-	-25	-0-	44	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	827	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	775	-0-	-0-	-93	-0-	42	1	733	2	Y	-0-					-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 9692																	
08	10695 X	7365	-0-	-0-	-3330	-0-	360	1	7005	2	Y	-0-					-0-
09	10260 X	6751	-0-	-0-	-3509	-0-	329	1	6422	2	Y	-0-					-0-
10	9331 X	5244	-0-	-0-	-4087	-0-	259	1	4985	2	Y	-0-					-0-
11	8700 X	6772	-0-	-0-	-1928	-0-	362	1	6410	2	Y	-0-					-0-
12	7936 X	7622	-0-	-0-	-314	-0-	390	1	7232	2	Y	-0-					-0-
01	7378 X	6671	-0-	-0-	-707	-0-	365	1	6306	2	Y	-0-					-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088																	
08	4619 X	3730	-0-	-0-	-889	-0-	615	1	3115	2	Y	-0-					-0-
09	4470 X	3592	-0-	-0-	-878	-0-	605	1	2987	2	Y	-0-					-0-
10	4309 X	3866	-0-	-0-	-443	-0-	635	1	3231	2	Y	-0-					-0-
11	4170 X	3532	-0-	-0-	-638	-0-	617	1	2915	2	Y	-0-					-0-
12	3813 X	2445	-0-	-0-	-1368	-0-	517	1	1928	2	Y	-0-					-0-
01	3875 X	2501	-0-	-0-	-1374	-0-	553	1	1948	2	Y	-0-					-0-
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917														
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	126	1	2442	2	Y	-0-	-0-	
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	126	1	2471	2	Y	-0-	-0-	
10	1953	N	1512	-0-	-441	-0-	75	1	1437	2	Y	-0-	-0-	
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	132	1	2330	2	Y	-0-	-0-	
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	127	1	2364	2	Y	-0-	-0-	
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	116	1	2006	2	Y	-0-	-0-	
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079														
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-	-0-	
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-	-0-	
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	-0-	
11	150	N	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-	
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-	-0-	
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-	-0-	
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866														
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	60	1	1162	2	Y	-0-	-0-	
09	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	59	1	1144	2	Y	-0-	-0-	
10	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	60	1	1148	2	Y	-0-	-0-	
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	62	1	1106	2	Y	-0-	-0-	
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	68	1	1266	2	Y	-0-	-0-	
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	67	1	1163	2	Y	-0-	-0-	
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184														
08	3100	N	2594	-0-	-506	-0-	127	1	2467	2	Y	-0-	-0-	
09	2562	N	358	-0-	-2204	-0-	17	1	341	2	Y	-0-	-0-	
10	2201	N	1572	-0-	-629	-0-	78	1	1494	2	Y	-0-	-0-	
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	133	1	2352	2	Y	-0-	-0-	
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	138	1	2564	2	Y	-0-	-0-	
01	1581	N	1000	-0-	-581	-0-	55	1	945	2	Y	-0-	-0-	
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286														
08	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	68	1	1330	2	Y	-0-	-0-	
09	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-	-0-	
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	102	1	1968	2	Y	-0-	-0-	
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	94	1	1665	2	Y	-0-	-0-	
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	97	1	1795	2	Y	-0-	-0-	
01	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	90	1	1548	2	Y	-0-	-0-	
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122														
08	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	56	1	1086	2	Y	-0-	-0-	
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	955	2	Y	-0-	-0-	
10	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	50	1	966	2	Y	-0-	-0-	
11	1110	N	859	-0-	-251	-0-	46	1	813	2	Y	-0-	-0-	
12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	47	1	864	2	Y	-0-	-0-	
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	55	1	958	2	Y	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	753	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	32	1	625	2	Y	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	Y	-0-			-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	695	2	Y	-0-			-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	734	2	Y	-0-			-0-
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	48	1	835	2	Y	-0-			-0-
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060														
08	3100 N	2762	-0-	-338	267	135	1	2627	2	Y	-0-			-0-
09	2476 X	2209	-0-	-267	-0-	108	1	2101	2	Y	-0-			-0-
10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	110	1	2125	2	Y	-0-			-0-
11	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	110	1	1948	2	Y	-0-			-0-
12	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	107	1	1976	2	Y	-0-			-0-
01	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	102	1	1758	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888														
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1028	-0-	-202	-0-	50	1	978	2	N	-0-			-0-
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	1487	2	N	-0-			-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	2	N	-0-			-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	77	1	1435	2	N	-0-			-0-
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	72	1	1248	2	N	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520														
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	71	1	1382	2	Y	-0-			-0-
09	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	114	1	2230	2	Y	-0-			-0-
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	779	-0-	-241	-0-	42	1	737	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	815	-0-	-239	-0-	42	1	773	2	Y	-0-			-0-
01	1054 N	714	-0-	-340	-0-	39	1	675	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790														
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	12	1	228	2	Y	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	2	Y	-0-			-0-
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084														
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	Y	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	-0-			-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994														
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	36	1	698	2	Y	-0-			-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994	2	Y	-0-			-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	65	1	1253	2	Y	-0-			-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	2	Y	-0-			-0-
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	73	1	1353	2	Y	-0-			-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	66	1	1140	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398														
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-	
09	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878														
08	2077 N	545	-0-	-1532	-0-	27	1	518 2	Y	-0-			-0-	
09	2130 N	1258	-0-	-872	-0-	61	1	1197 2	Y	-0-			-0-	
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	61	1	1176 2	Y	-0-			-0-	
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	65	1	1156 2	Y	-0-			-0-	
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	102	1	1887 2	Y	-0-			-0-	
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	131	1	2268 2	Y	-0-			-0-	
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198														
08	620 N	214	-0-	-406	-0-	10	1	204 2	Y	-0-			-0-	
09	540 N	79	-0-	-461	-0-	4	1	75 2	Y	-0-			-0-	
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318 2	Y	-0-			-0-	
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581 2	Y	-0-			-0-	
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	41	1	759 2	Y	-0-			-0-	
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760 2	Y	-0-			-0-	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412														
08	3100 N	2558	-0-	-542	4197	125	1	2433 2	N	-0-			-0-	
09	3000 N	1935	-0-	-1065	3132	94	1	1841 2	N	-0-			-0-	
10	3100 N	2642	-0-	-458	2674	130	1	2512 2	N	-0-			-0-	
11	3000 N	2409	-0-	-591	2083	129	1	2280 2	N	-0-			-0-	
12	3100 N	2569	-0-	-531	1552	131	1	2438 2	N	-0-			-0-	
01	3100 N	1668	-0-	-1432	120	91	1	1577 2	N	-0-			-0-	
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647														
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	772 2	Y	-0-			-0-	
09	780 N	775	-0-	-5	-0-	38	1	737 2	Y	-0-			-0-	
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	39	1	755 2	Y	-0-			-0-	
11	780 N	611	-0-	-169	-0-	33	1	578 2	Y	-0-			-0-	
12	806 N	761	-0-	-45	-0-	39	1	722 2	Y	-0-			-0-	
01	806 N	713	-0-	-93	-0-	39	1	674 2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787													
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983 2	Y	-0-			3
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	49	1	961 2	Y	-0-			3
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	998 2	Y	-0-			3
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	53	1	933 2	Y	-0-			3
*12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	54	1	1001 2	Y	-0-			3
*01	992 N	983	-0-	-9	-0-	54	1	929 2	Y	-0-			3
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446													
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	76	1	1481 2	N	-0-			-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1225 2	N	-0-			-0-
10	1054 N	910	-0-	-144	-0-	45	1	865 2	N	-0-			-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	77	1	1367 2	N	-0-			-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	58	1	1070 2	N	-0-			-0-
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	67	1	1158 2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930													
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1070 2	Y	-0-			-0-
09	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	49	1	964 2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	910	-0-	-175	-0-	45	1	865 2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	647	-0-	-403	-0-	35	1	612 2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	733	-0-	-321	-0-	37	1	696 2	Y	-0-			-0-
01	899 N	276	-0-	-623	-0-	15	1	261 2	Y	-0-			-0-
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284													
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1754 2	Y	-0-			-0-
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	86	1	1671 2	Y	-0-			-0-
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	84	1	1617 2	Y	-0-			-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	85	1	1509 2	Y	-0-			-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	85	1	1569 2	Y	-0-			-0-
01	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	83	1	1431 2	Y	-0-			-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910													
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476														
M	0	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218														
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	2	Y	-0-		-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	2	Y	-0-		-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	11	1	208	2	Y	-0-		-0-
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	9	1	166	2	Y	-0-		-0-
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	9	1	169	2	Y	-0-		-0-
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	8	1	138	2	Y	-0-		-0-
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476														
08	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	73	1	1421	2	Y	-0-		-0-
09	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	65	1	1279	2	Y	-0-		-0-
10	1457	N	1176	-0-	-281	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-		-0-
11	1440	N	1037	-0-	-403	-0-	55	1	982	2	Y	-0-		-0-
12	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	62	1	1145	2	Y	-0-		-0-
01	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	62	1	1071	2	Y	-0-		-0-
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148														
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	33	1	636	2	N	-0-		-0-
09	900	N	631	-0-	-269	-0-	31	1	600	2	N	-0-		-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	N	-0-		-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	33	1	577	2	N	-0-		-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	N	-0-		-0-
01	713	N	581	-0-	-132	-0-	32	1	549	2	N	-0-		-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869														
08	2604	X	1599	-0-	-1005	-0-	78	1	1521	2	Y	-0-		-0-
09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	108	1	2118	2	Y	-0-		-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	104	1	1999	2	Y	-0-		-0-
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	131	1	2316	2	Y	-0-		-0-
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	127	1	2352	2	Y	-0-		-0-
01	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	105	1	1821	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	71	1	1370	2	Y	-0-			-0-	
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	67	1	1316	2	Y	-0-			-0-	
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	69	1	1335	2	Y	-0-			-0-	
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	2	Y	-0-			-0-	
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	47	1	868	2	Y	-0-			-0-	
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	71	1	1224	2	Y	-0-			-0-	
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 10100															
08	1705 N	1406	-0-	-299	-0-	69	1	1337	2	Y	-0-			-0-	
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	Y	-0-			-0-	
10	1488 N	367	-0-	-1121	-0-	18	1	349	2	Y	-0-			-0-	
11	1350 N	352	-0-	-998	-0-	19	1	333	2	Y	-0-			-0-	
12	899 N	85	-0-	-814	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-	
01	372 N	160	-0-	-212	-0-	9	1	151	2	Y	-0-			-0-	
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872															
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	70	1	1365	2	Y	-0-			1	
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	66	1	1286	2	Y	-0-			1	
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	71	1	1376	2	Y	-0-			1	
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	67	1	1192	2	Y	-0-			1	
*12	713 N	326	-0-	-387	-0-	17	1	309	2	Y	-0-			1	
*01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	74	1	1279	2	Y	-0-			1	
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990															
08	682 N	16	-0-	-666	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			3	
09	660 N	568	-0-	-92	-0-	28	1	540	2	Y	-0-			3	
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	82	1	1580	2	Y	-0-			3	
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	2	Y	-0-			3	
*12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	55	1	1026	2	Y	-0-			3	
*01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	854	2	Y	-0-			3	
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280															
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-			-0-	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-			-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-			-0-	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-			-0-	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-			-0-	
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-	
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978															
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-	
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143															
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	83	1	1606	2	Y	-0-			-0-	
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	81	1	1576	2	Y	-0-			-0-	
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	80	1	1548	2	Y	-0-			-0-	
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	81	1	1430	2	Y	-0-			-0-	
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	88	1	1637	2	Y	-0-			-0-	
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	88	1	1520	2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	-0-		-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-		-0-
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832													
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-		-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-		-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-		-0-
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085													
08	1488 N	1243	-0-	-245	-0-	61	1	1182	2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	1011	-0-	-309	-0-	49	1	962	2	Y	-0-		-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	63	1	1223	2	Y	-0-		-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	65	1	1159	2	Y	-0-		-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	62	1	1159	2	Y	-0-		-0-
01	1271 N	866	-0-	-405	-0-	47	1	819	2	Y	-0-		-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644													
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	94	1	1824	2	N	-0-		-0-
09	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	140	1	2740	2	N	-0-		-0-
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	102	1	1971	2	N	-0-		-0-
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	99	1	1745	2	N	-0-		-0-
12	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	83	1	1537	2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1163	-0-	-511	-0-	64	1	1099	2	N	-0-		-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326													
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	N	-0-		-0-
09	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	64	1	1253	2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1233	-0-	-193	-0-	61	1	1172	2	N	-0-		-0-
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	81	1	1427	2	N	-0-		-0-
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	102	1	1890	2	N	-0-		-0-
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	89	1	1538	2	N	-0-		-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885													
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-		-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-		-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256													
08	1891 X	1748	-0-	-143	-0-	86	1	1662	2	N	-0-		-0-
09	1830 X	1764	-0-	-66	-0-	86	1	1678	2	N	-0-		-0-
10	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	113	1	2176	2	N	-0-		-0-
11	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	110	1	1952	2	N	-0-		-0-
12	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	111	1	2061	2	N	-0-		-0-
01	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	104	1	1798	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996													
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147 2	N	-0-			-0-
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	5	1	100 2	N	-0-			-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112 2	N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138 2	N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228 2	N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315 2	N	-0-			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 11133 - 11324													
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	44	1	862 2	Y	-0-			-0-
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	29	1	575 2	Y	-0-			-0-
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	36	1	688 2	Y	-0-			-0-
11	720 N	619	-0-	-101	-0-	33	1	586 2	Y	-0-			-0-
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	30	1	557 2	Y	-0-			-0-
01	713 N	507	-0-	-206	-0-	28	1	479 2	Y	-0-			-0-
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573													
08	713 N	396	-0-	-317	-0-	19	1	377 2	Y	-0-			-0-
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	73	1	1433 2	Y	-0-			-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	64	1	1235 2	Y	-0-			-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	53	1	939 2	Y	-0-			-0-
12	868 N	639	-0-	-229	-0-	33	1	606 2	Y	-0-			-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	50	1	865 2	Y	-0-			-0-
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483													
08	2332 N	652	-0-	-1680	-0-	32	1	620 2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1283	-0-	-217	-0-	62	1	1221 2	N	-0-			-0-
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	91	1	1750 2	N	-0-			-0-
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	90	1	1600 2	N	-0-			-0-
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	95	1	1771 2	N	-0-			-0-
01	1829 N	972	-0-	-857	-0-	53	1	919 2	N	-0-			-0-
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629													
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694 2	N	-0-			-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	630 2	N	-0-			-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	554 2	N	-0-			-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664 2	N	-0-			-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789 2	N	-0-			-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714 2	N	-0-			-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 10588 - 10596													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325 2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2843	-0-	-257	7856	139	1	2704	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	2784	-0-	-216	7640	136	1	2648	2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	2664	-0-	-436	7204	131	1	2533	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	2636	-0-	-364	6840	141	1	2495	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	2740	-0-	-360	6480	140	1	2600	2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	2600	-0-	-500	5980	142	1	2458	2	Y	-0-		-0-
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992													
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	787	2	Y	-0-		-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	2	Y	-0-		-0-
10	806 N	760	-0-	-46	-0-	37	1	723	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	40	1	705	2	Y	-0-		-0-
12	837 N	825	-0-	-12	-0-	42	1	783	2	Y	-0-		-0-
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	42	1	728	2	Y	-0-		-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892													
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	Y	-0-		-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	Y	-0-		-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	31	1	592	2	Y	-0-		-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	-0-		-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-		-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214													
08	1023 N	962	-0-	-61	-0-	47	1	915	2	Y	-0-		-0-
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	53	1	1033	2	Y	-0-		-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	51	1	978	2	Y	-0-		-0-
11	930 N	841	-0-	-89	-0-	45	1	796	2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	930	-0-	-93	-0-	48	1	882	2	Y	-0-		-0-
01	1023 N	887	-0-	-136	-0-	48	1	839	2	Y	-0-		-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	67	1	692	2	Y	-0-	-0-
09	600 N	526	-0-	-74	-0-	54	1	472	2	Y	-0-	-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	66	1	671	2	Y	-0-	-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	Y	-0-	-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	68	1	683	2	Y	-0-	-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	Y	-0-	-0-
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148												
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-	-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-	-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-	-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	-0-	-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	-0-	-0-
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348												
08	1085 N	880	-0-	-205	-0-	43	1	837	2	Y	-0-	-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	650	2	Y	-0-	-0-
10	899 N	705	-0-	-194	-0-	35	1	670	2	Y	-0-	-0-
11	840 N	559	-0-	-281	-0-	30	1	529	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	568	-0-	-145	-0-	29	1	539	2	Y	-0-	-0-
01	713 N	481	-0-	-232	-0-	26	1	455	2	Y	-0-	-0-
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380												
08	3100 N	3296	-0-	196	8315	161	1	3135	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	3011	-0-	11	8326	147	1	2864	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	2875	-0-	-225	8101	142	1	2733	2	N	-0-	-0-
11	10625 X	2524	-0-	-8101	-0-	135	1	2389	2	N	-0-	-0-
12	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	147	1	2725	2	N	-0-	-0-
01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	143	1	2479	2	N	-0-	-0-
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518												
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	114	1	2211	2	N	-0-	-0-
09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	110	1	2149	2	N	-0-	-0-
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	109	1	2108	2	N	-0-	-0-
11	2250 N	1678	-0-	-572	-0-	90	1	1588	2	N	-0-	-0-
12	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	115	1	2132	2	N	-0-	-0-
01	2232 N	1123	-0-	-1109	-0-	61	1	1062	2	N	-0-	-0-
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902												
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	81	1	1583	2	N	-0-	-0-
09	1590 N	1549	-0-	-41	-0-	75	1	1474	2	N	-0-	-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	80	1	1551	2	N	-0-	-0-
11	1620 N	1501	-0-	-119	-0-	80	1	1421	2	N	-0-	-0-
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	97	1	1792	2	N	-0-	-0-
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	96	1	1662	2	N	-0-	-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701												
08	4805 X	1540	-0-	-3265	-0-	502	1	1038	2	Y	-0-	-0-
09	4650 X	2082	-0-	-2568	-0-	532	1	1550	2	Y	-0-	-0-
10	4774 X	3306	-0-	-1468	-0-	601	1	2705	2	Y	-0-	-0-
11	4620 X	3795	-0-	-825	-0-	623	1	3172	2	Y	-0-	-0-
12	4309 X	2386	-0-	-1923	-0-	530	1	1856	2	Y	-0-	-0-
01	3317 X	964	-0-	-2353	-0-	388	1	576	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	46	1	896	2	Y	-0-			-0-	
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-			-0-	
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	958	2	Y	-0-			-0-	
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	50	1	891	2	Y	-0-			-0-	
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	54	1	1000	2	Y	-0-			-0-	
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	Y	-0-			-0-	
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836															
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-	
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-	
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			-0-	
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-	
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807															
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-			-0-	
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	691	2	Y	-0-			-0-	
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	-0-			-0-	
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	-0-			-0-	
12	744 N	450	-0-	-294	-0-	23	1	427	2	Y	-0-			-0-	
01	837 N	162	-0-	-675	-0-	9	1	153	2	Y	-0-			-0-	
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200															
08	1085 N	771	-0-	-314	-0-	38	1	733	2	N	-0-			-0-	
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	45	1	880	2	N	-0-			-0-	
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	68	1	1313	2	N	-0-			-0-	
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	N	-0-			-0-	
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	2	N	-0-			-0-	
01	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	68	1	1171	2	N	-0-			-0-	
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789															
08	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	68	1	1323	2	Y	-0-			-0-	
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	67	1	1316	2	Y	-0-			-0-	
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	69	1	1332	2	Y	-0-			-0-	
11	1350 N	1068	-0-	-282	-0-	57	1	1011	2	Y	-0-			-0-	
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	Y	-0-			-0-	
01	1395 N	1209	-0-	-186	-0-	66	1	1143	2	Y	-0-			-0-	
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029															
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-			-0-	
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-			-0-	
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	-0-			-0-	
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-			-0-	
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-			-0-	
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-			-0-	
RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292															
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	8	1	621	2	Y	-0-			-0-	
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	7	1	537	2	Y	-0-			-0-	
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	8	1	673	2	Y	-0-			-0-	
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	8	1	625	2	Y	-0-			-0-	
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	7	1	574	2	Y	-0-			-0-	
01	558 N	462	-0-	-96	-0-	8	1	454	2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	55	1	1067	2	Y	-0-			-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	64	1	1244	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	Y	-0-			-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	1152	2	Y	-0-			-0-
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	66	1	1230	2	Y	-0-			-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	Y	-0-			-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119														
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	Y	-0-			-0-
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	79	1	1538	2	Y	-0-			-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1245	2	Y	-0-			-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	79	1	1396	2	Y	-0-			-0-
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	88	1	1641	2	Y	-0-			-0-
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	84	1	1457	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861														
08	2139 X	1739	-0-	-400	-0-	85	1	1654	2	Y	-0-			-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	72	1	1404	2	Y	-0-			-0-
10	2139 N	1396	-0-	-743	-0-	69	1	1327	2	Y	-0-			-0-
11	1680 N	328	-0-	-1352	-0-	18	1	310	2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	76	1	1405	2	Y	-0-			-0-
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	79	1	1374	2	Y	-0-			-0-
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894														
08	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	60	1	1162	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	57	1	1119	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	55	1	1068	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1003	-0-	-167	-0-	54	1	949	2	N	-0-			-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	76	1	1404	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	66	1	1143	2	N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266														
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	2	N	-0-			-0-
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	54	1	1063	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	50	1	968	2	N	-0-			-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	961	-0-	-186	-0-	49	1	912	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	63	1	1084	2	N	-0-			-0-
MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680														
08	8546 X	2792	-0-	-5754	-0-	137	1	2655	2	N	-0-			-0-
09	2850 X	2541	-0-	-309	-0-	124	1	2417	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	2586	-0-	-359	-0-	128	1	2458	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	2425	-0-	-425	-0-	130	1	2295	2	N	-0-			-0-
12	2790 X	2483	-0-	-307	-0-	127	1	2356	2	N	-0-			-0-
01	2790 X	2319	-0-	-471	-0-	127	1	2192	2	N	-0-			-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	99	1	1918	2	N	-0-			-0-
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	72	1	1399	2	N	-0-			-0-
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	84	1	1613	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1931	-0-	-19	-0-	103	1	1828	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	71	1	1320	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	91	1	1571	2	N	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548														
08	310 N	260	-0-	-50	-0-	13	1	247	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	214	-0-	-86	-0-	10	1	204	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	2	Y	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	13	1	233	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925														
08	3100 N	1814	-0-	-1286	75	89	1	1725	2	Y	-0-			-0-
09	2051 N	1976	-0-	-75	-0-	96	1	1880	2	Y	-0-			-0-
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	96	1	1848	2	Y	-0-			-0-
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	109	1	1935	2	Y	-0-			-0-
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	110	1	2049	2	Y	-0-			-0-
01	1953 N	1877	-0-	-76	-0-	103	1	1774	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834														
08	5270 X	4068	-0-	-1202	-0-	733	1	3335	2	Y	-0-			-0-
09	5100 X	4724	-0-	-376	-0-	747	1	3977	2	Y	-0-			-0-
10	3596 X	3085	-0-	-511	-0-	674	1	2411	2	Y	-0-			-0-
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	735	1	3504	2	Y	-0-			-0-
12	4867 X	4338	-0-	-529	-0-	709	1	3629	2	Y	-0-			-0-
01	4867 X	1359	-0-	-3508	-0-	579	1	780	2	Y	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841														
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-			-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	Y	-0-			-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	2	Y	-0-			-0-
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	2	Y	-0-			-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	2	Y	-0-			-0-
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	69	1	1352	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	66	1	1276	2	Y	-0-			-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	87	1	1541	2	Y	-0-			-0-
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	76	1	1416	2	Y	-0-			-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	75	1	1300	2	Y	-0-			-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264														
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	47	1	917	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	927	-0-	-33	-0-	45	1	882	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	906	-0-	-55	-0-	45	1	861	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	859	-0-	-71	-0-	46	1	813	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	48	1	896	2	Y	-0-			-0-
01	899 N	854	-0-	-45	-0-	47	1	807	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131														
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	Y	-0-			-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	34	1	610	2	Y	-0-			-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	36	1	618	2	Y	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042														
08	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	71	1	1379	2	N	-0-			-0-
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	70	1	1363	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	68	1	1302	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1200	-0-	-210	-0-	64	1	1136	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	69	1	1280	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	68	1	1171	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138														
08	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	170	1	3303	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2568	-0-	-342	-0-	125	1	2443	2	N	-0-			-0-
10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	164	1	3157	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2673	-0-	-237	-0-	143	1	2530	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2758	-0-	-249	-0-	141	1	2617	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2758	-0-	-249	-0-	151	1	2607	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2447	2	N	-0-			-0-
09	2700 X	2297	-0-	-403	-0-	-0-	112	1	2185	2	N	-0-			-0-
10	3224 X	2196	-0-	-1028	-0-	-0-	108	1	2088	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	1634	-0-	-1486	-0-	-0-	87	1	1547	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	2042	-0-	-1182	-0-	-0-	104	1	1938	2	N	-0-			-0-
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2659	2	N	-0-			-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533															
08	4929 X	3865	-0-	-1064	-0-	-0-	189	1	3676	2	Y	-0-			-0-
09	4830 X	3619	-0-	-1211	-0-	-0-	176	1	3443	2	Y	-0-			-0-
10	4991 X	3915	-0-	-1076	-0-	-0-	193	1	3722	2	Y	-0-			-0-
11	4830 X	3069	-0-	-1761	-0-	-0-	164	1	2905	2	Y	-0-			-0-
12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	3927	2	Y	-0-			-0-
01	3906 X	3693	-0-	-213	-0-	-0-	202	1	3491	2	Y	-0-			-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889															
08	4805 X	2971	-0-	-1834	-0-	-0-	145	1	2826	2	N	-0-			97
09	4650 X	3815	-0-	-835	-0-	-0-	186	1	3629	2	N	-0-			97
10	4805 X	3865	-0-	-940	-0-	-0-	191	1	3674	2	N	-0-			97
11	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	3838	2	N	-0-			97
12	3937 X	3861	-0-	-76	-0-	-0-	197	1	3664	2	N	-0-			97
01	3937 X	2987	-0-	-950	-0-	-0-	163	1	2824	2	N	-0-			97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601															
08	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	7493	2	Y	-0-			32
09	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	7259	2	Y	-0-			32
10	7409 X	7362	-0-	-47	-0-	-0-	363	1	6999	2	Y	-0-			32
11	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	6968	2	Y	-0-			32
*12	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	7484	2	Y	-0-			32
*01	7409 X	7186	-0-	-223	-0-	-0-	393	1	6793	2	Y	-0-			32

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317															
08	2604 N	2539	-0-	-65	-0-	-0-	74	1	2465	2	N	-0-			-0-
09	2430 N	1998	-0-	-432	-0-	-0-	58	1	1940	2	N	-0-			-0-
10	2604 N	1610	-0-	-994	-0-	-0-	47	1	1563	2	N	-0-			-0-
11	2460 N	2315	-0-	-145	-0-	-0-	67	1	2248	2	N	-0-			-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2067	2	N	-0-			-0-
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	21	1	715	2	N	-0-			-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	732	2	N	-0-			-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	24	1	815	2	N	-0-			-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	24	1	789	2	N	-0-			-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	24	1	794	2	N	-0-			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676														
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107														
08	1054 N	743	-0-	-311	-0-	22	1	721	2	N	-0-			-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	32	1	1069	2	N	-0-			-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	30	1	1011	2	N	-0-			-0-
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	47	1	1565	2	N	-0-			-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	44	1	1459	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209														
08	3317 X	2696	-0-	-621	-0-	79	1	2617	2	N	-0-			-0-
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	96	1	3192	2	N	-0-			-0-
10	2976 X	2357	-0-	-619	-0-	69	1	2288	2	N	-0-			-0-
11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	111	1	3689	2	N	-0-			-0-
12	3410 X	3135	-0-	-275	-0-	91	1	3044	2	N	-0-			-0-
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145														
08	1891 N	1393	-0-	-498	-0-	41	1	1352	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	958	-0-	-332	-0-	28	1	930	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	694	-0-	-608	-0-	20	1	674	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	787	-0-	-563	-0-	23	1	764	2	N	-0-			-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	496 N	274	-0-	-222	-0-	274	2	N	-0-
09	480 N	284	-0-	-196	-0-	284	2	N	-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2	N	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 11040 - 11167									
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	39	1	1306 2	-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	33	1	1098 2	-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	26	1	875 2	-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	37	1	1247 2	-0-
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	35	1	1156 2	-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT
STROUD PETROLEUM, INC. 828082 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10888 - 11105									
KOTT WELL #: 2									
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	39	1	821 2	64
09	810 N	736	-0-	-74	-0-	33	1	703 2	64
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732 2	64
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	35	1	746 2	64
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744 2	64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959									
08	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5624	2	3 9	120
09	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2	N	120
10	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2	N	120
11	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2	N	120
12	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2	N	120
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	120
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10497 - 11297									
08	1674 N	1116	-0-	-558	-0-	1116	2	N	83
09	1650 N	1162	-0-	-488	-0-	1162	2	N	83
10	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2	N	83
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	83
12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	83
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	83
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973									
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2	N	41
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2	N	41
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	41
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	41
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	41
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	41

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082									
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3224 X	2729	-0-	-495	-0-	2729	2	N	70
09	3120 X	2047	-0-	-1073	-0-	2047	2	N	70
10	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	N	70
11	2670 X	2401	-0-	-269	-0-	2401	2	N	70
12	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	N	70
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N NO RPT	70
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614									
08	2883 X	2694	-0-	-189	-0-	2694	2	N	32
09	2760 X	2671	-0-	-89	-0-	2671	2	N	32
10	2759 N	2699	-0-	-60	-0-	2699	2	N	32
11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	32
12	2759 N	2673	-0-	-86	-0-	2673	2	N	32
01	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N NO RPT	32
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274									
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2	Y	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-
10	527 N	255	-0-	-272	-0-	255	2	Y	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-
12	341 N	195	-0-	-146	-0-	195	2	Y	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448									
08	1984 X	992	-0-	-992	-0-	992	2	Y	-0-
09	1920 X	549	-0-	-1371	-0-	549	2	Y	-0-
10	1984 X	1545	-0-	-439	-0-	1545	2	Y	-0-
11	1920 X	467	-0-	-1453	-0-	467	2	Y	-0-
12	1984 X	290	-0-	-1694	-0-	290	2	Y	-0-
01	1550 X	992	-0-	-558	-0-	992	2	Y	-0-
PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-		-0-
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-		-0-
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-		-0-
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-		-0-
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-		-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT		-0-
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477													
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PETEY WISEBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368													
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248													
08	3100 N	3746	-0-	646	646	680 37 9	1	3029	2	N	34		290
09	3000 N	3316	-0-	316	962	468 32 9	1	2816	2	N	29		319
10	3100 N	3221	-0-	121	1083	405 28 9	1	2788	2	N	25	189 1	155
11	3068 X	1985	-0-	-1083	-0-	297 28 9	1	1660	2	N	25		180
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	650 44 9	1	2494	2	N	40		220
01	2728 X	2510	-0-	-218	-0-	525 11 9	1	1974	2	N	10		230
PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905													
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923													
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927													
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905														
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913														
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945														
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925														
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972														
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929														
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728														
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			211
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			228
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			249
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			267
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	193 1		92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860														
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934														
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860														
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885														
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784														
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732														
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903														
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900														
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930														
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID -> 057174		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID -> 058172		COMPL. DATE 07/10/1951		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830							
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)		71624 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
GILLIAM "B"		WELL #:		1	RRCID -> 113473		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11459 - 11663							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM "C"		WELL #:		1	RRCID -> 117288		COMPL. DATE 04/22/1985		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
POKEY (PETTIT)		72170 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE								
VISTA RESOURCES LLC		100139														
SCHARFF GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 251747		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
POKEY (TRAVIS PEAK)		72170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405														
VANCE, MAE B. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 179692		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7170 - 7182							
08	T. A.	5197	-0-	5197	5197	254	1	4943	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	7816	-0-	7816	13013	381	1	7435	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	5647	-0-	5647	18660	279	1	5368	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18660 X	-0-	-0-	-18660	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4495 X	42	-0-	-4453	-0-		2	1	40	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) SUGAR ENTERPRISES, LLC VANCE, MAE B.				//CONT.//	72170 500 828356	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
				WELL #:	1	RRCID -> 015645		COMPL.	DATE 09/16/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7247 -	7252	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	3714	2	N	-0-				62
09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-				62
10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-				62
11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-				62
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-				62
*01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-				62
POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT				72170 710 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
				WELL #:	1	RRCID -> 159208		COMPL.	DATE 04/01/2017	TOTAL	DEPTH	7747	PERF.	7189 -	7202	
08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	5563	2	Y	-0-				-0-
09	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	5328	2	Y	-0-				-0-
10	5642 X	5604	-0-	-38	-0-	-0-	276	1	5328	2	Y	-0-				-0-
11	5460 X	5269	-0-	-191	-0-	-0-	282	1	4987	2	Y	-0-				-0-
12	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	5355	2	Y	-0-				-0-
01	5642 X	5185	-0-	-457	-0-	-0-	283	1	4902	2	Y	-0-				-0-
ARCHER, A. E.				WELL #:	1	RRCID -> 160810		COMPL.	DATE 11/06/1996	TOTAL	DEPTH	7812	PERF.	7280 -	7292	
08	3286 X	3047	-0-	-239	-0-	-0-	149	1	2898	2	Y	-0-				-0-
09	3180 X	2976	-0-	-204	-0-	-0-	145	1	2831	2	Y	-0-				-0-
10	3162 X	2840	-0-	-322	-0-	-0-	140	1	2700	2	Y	-0-				-0-
11	3060 X	2531	-0-	-529	-0-	-0-	135	1	2396	2	Y	-0-				-0-
12	3069 X	2779	-0-	-290	-0-	-0-	142	1	2637	2	Y	-0-				-0-
01	3069 X	1700	-0-	-1369	-0-	-0-	93	1	1607	2	Y	-0-				-0-
WILD TURKEY				WELL #:	2	RRCID -> 168081		COMPL.	DATE 02/11/1998	TOTAL	DEPTH	7580	PERF.	7324 -	7336	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BATES, LUTHER				WELL #:	1	RRCID -> 169956		COMPL.	DATE 07/06/1998	TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	7324 -	7336	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) VISTA RESOURCES LLC MASTERS GAS UNIT				72170 900 100139	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIMESTONE					
				WELL #:	1	RRCID -> 241205		COMPL.	DATE 01/07/2009	TOTAL	DEPTH	11463	PERF.	7218 -	11324	
08	1767 N	1602	-0-	-165	-0-	-0-	71	1	1531	2	N	-0-				63
09	1650 N	1631	-0-	-19	-0-	-0-	75	1	1556	2	N	-0-				63
10	1922 N	1702	-0-	-220	-0-	-0-	77	1	1625	2	N	-0-				63
11	1560 N	1429	-0-	-131	-0-	-0-	75	1	1354	2	N	-0-				63
12	1674 N	1489	-0-	-185	-0-	-0-	74	1	1415	2	N	-0-				63
*01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2296	2	N	-0-				63

POKEY (RODESSA B)		72710 401		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE											
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405																	
SMYTHE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290426		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 6567 - 6580									
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
IMAGERY EXPLORATION, INC.		422898																	
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 204224		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6340 - 6352									
08	310 N	215	-0-	-95	-0-	-0-	215	2				N	-0-						56
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2				N	-0-						56
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2				N	-0-						56
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2				N	-0-						56
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2		1	9	N	-0-	1					57
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2				N	-0-						57
POWELL (WOODBINE 3600)		72802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO											
NAVAJO OIL AND GAS, LLC		601064																	
PUGH, L. W.		WELL #: 2SW		RRCID -> 285190		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 3450		PERF. N/A									
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)		72890 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE											
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265																	
SADLER		WELL #: 1		RRCID -> 161189		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 11146		PERF.10735 - 10966									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HARDISON		WELL #: 1		RRCID -> 161190		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9594 - 9670									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WALLIS ENERGY, INC.		893997																	
PARSONS, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 049015		COMPL. DATE 01/02/1970		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10370 - 10388									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE														
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997														
ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797														
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON														
TC OIL AND GAS, LLC 840303														
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278														
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON														
CARR RESOURCES, INC. 135180														
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321														
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296														
08	4681 X	2217	-0-	-2464	-0-	2204	2	13	9	N	12			124
09	4320 X	761	-0-	-3559	-0-	755	2	6	9	N	5			129
10	4061 X	282	-0-	-3779	-0-	282	2			N	-0-			129
11	3930 X	227	-0-	-3703	-0-	227	2			N	-0-			129
12	3627 X	768	-0-	-2859	-0-	768	2			N	-0-			129
01	2232 X	41	-0-	-2191	-0-	41	2			N	-0-			129
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338														
08	837 N	700	-0-	-137	-0-	700	2			N	-0-			98
09	810 N	677	-0-	-133	-0-	677	2			N	-0-			98
10	806 N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-			98
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			98
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			98
01	713 N	338	-0-	-375	-0-	338	2			N	-0-			98

RED LAKE (RODESSA 8300)		//CONT.//		75305 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.				828082					
HORTON		WELL #:		1	RRCID -> 282331	COMPL. DATE 09/17/2016	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 8210 - 8225	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				151
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				151
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				151
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				151
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				151
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		151
RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)				75305 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370					
BALL, P. D. C. EST.		WELL #:		2A	RRCID -> 038361	COMPL. DATE 02/20/1966	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4536 - 4546	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				113
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				113
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				113
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		113
BALL, P. D. C. EST.		WELL #:		1	RRCID -> 273060	COMPL. DATE 02/28/2014	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4564 - 4573	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		8
RED LAKE (TRAVIS PEAK)				75305 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903					
MCADAMS "B"		WELL #:		4U	RRCID -> 233228	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 12730	PERF. 9946 - 10179	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
RED LAKE (WOODBINE)				75305 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE	
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.				598796					
BRACKENS		WELL #:		1	RRCID -> 225552	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 5504	PERF. 4918 - 4948	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
STUDDARD-STEWARD		WELL #:		1R	RRCID -> 230180	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 5516	PERF. 4835 - 4838	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-

RED OAK (DEXTER)		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON											
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321																	
COLDIRON 1		WELL #: 1W		RRCID -> 214188		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6510 - 6517									
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					80	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					80	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					80	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					80	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					80	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					80	
REEDER, W.B.				WELL #: 1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6457 - 6472							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					257	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					257	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					257	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					257	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					257	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					257	
COLDIRON				WELL #: 2		RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6486 - 6500							
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					178	
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					178	
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					178	
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					178	
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					178	
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					178	
HEIL				WELL #: 1		RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 6550 - 6460							
08	93 #	66	-0-	-27		-0-	22	2	44	9	N	40						112	
09	90 #	70	-0-	-20		-0-	56	2	14	9	N	13						125	
10	124 #	73	-0-	-51		-0-	23	2	50	9	N	45						170	
11	120 #	93	-0-	-27		-0-	47	2	46	9	N	42						212	
12	124 #	112	-0-	-12		-0-	57	2	55	9	N	50	168	1				94	
*01	80 R	80	-0-	-0-		-0-	47	2	33	9	N	30						124	
MILLER #1, EVA MAE				WELL #: 1		RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6448 - 6460							
08	2015 #	1811	-0-	-204		-0-	1787	2	24	9	N	22						86	
09	2010 #	1851	-0-	-159		-0-	1809	2	42	9	N	38						124	
10	2077 #	1816	-0-	-261		-0-	1816	2			N	-0-						124	
11	2010 #	1854	-0-	-156		-0-	1854	2			N	-0-						124	
12	2025 R	2025	-0-	-0-		-0-	1968	2	57	9	N	52	112	1				64	
01	1922 #	1401	-0-	-521		-0-	1401	2			N	-0-						64	
MILLER, EVA MAE				WELL #: 2		RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6425 - 6447							
08	3348 #	2864	-0-	-484		-0-	2809	2	55	9	N	50						109	
09	3030 #	2902	-0-	-128		-0-	2902	2			N	-0-						109	
10	3131 #	2803	-0-	-328		-0-	2803	2			N	-0-						109	
11	2850 #	2818	-0-	-32		-0-	2818	2			N	-0-						109	
12	3008 R	3008	-0-	-0-		-0-	2963	2	45	9	N	41	83	1				67	
01	3007 #	2917	-0-	-90		-0-	2799	2	118	9	N	107	174	1				-0-	

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321									
WILLIAMS		WELL #:			RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6466 -	6474		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							34
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							34
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							34
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							34
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							34
PLUGGED AND ABANDONED_____						05/04/2015							

Souders		WELL #:		1	RRCID -> 229880		COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6434 -	6450		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							107

GREEN		WELL #:			RRCID -> 230047		COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6494 -	6499		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							153
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							153
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							153
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							153
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							153
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							153
PLUGGED AND ABANDONED_____						04/28/2015							

REEDER		WELL #:		2	RRCID -> 230048		COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6467 -	6471		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							98
01	14B2	EXT	12	-0-	12	12		12	2				98

ALLBRITTON		WELL #:			RRCID -> 230049		COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6412 -	6417		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							78
PLUGGED AND ABANDONED_____						04/22/2015							

CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 230760		COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							87

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321							
CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 232118		COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6468 -	6483
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60

HAMMOND		WELL #:		1	RRCID -> 241242		COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6410 -	6420
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152

RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144									
DOT CADENHEAD		WELL #:		3	RRCID -> 222735		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6416 -	6431
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 223578		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6444 -	6464
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DOT CADENHEAD "B"		WELL #:		1	RRCID -> 223583		COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6426 -	6442
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						69

DOT CADENHEAD "C"		WELL #:		1	RRCID -> 225635		COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6413 -	6433
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON	
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144							
DOT CADENHEAD -D-		WELL #:		1WS		RRCID -> 228170		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)				75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321							
GLENN, IVA				WELL #:		1		RRCID -> 148246		COMPL. DATE 12/15/1993	
								TOTAL DEPTH 5851		PERF. 5726 - 5742	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEBB, MARY ETHEL				WELL #:		2		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009	
								TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5565 - 5575	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.				426984							
HARRIS, B. R.				WELL #:		1		RRCID -> 146788		COMPL. DATE 06/03/1993	
								TOTAL DEPTH 5704		PERF. 5642 - 5656	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2023 - WELL PLUGGED 02/08/23											
HARRIS, B. R.				WELL #:		1		RRCID -> 154858		COMPL. DATE 08/04/1994	
								TOTAL DEPTH 5769		PERF. 5656 - 5666	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22											
HARRINGTON, J. M.				WELL #:		1		RRCID -> 164240		COMPL. DATE 03/20/1997	
								TOTAL DEPTH 5835		PERF. 5702 - 5709	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2023 - WELL PLUGGED 01/10/23											

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984														
HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2023 - WELL PLUGGED 01/19/23														
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512														
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749														
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	1			84
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1	9	156	3	N	8			92
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	11			103
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	9	115	3	N	11			114
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	N	10			124
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	9	118	3	N	7			131
						4	1							
						8	9							
TEXAS ROYALTY CORP. 847991														
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991									
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688									
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2023									
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38
NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. CADENHEAD, C. L.													75363 500 426984			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LEON		
WELL #: 1													RRCID -> 045424			COMPL. DATE 11/09/1968			TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						31				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						31				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						31				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						31				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						31				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						31				

CADENHEAD, C. L.													WELL #: 3			RRCID -> 053991			COMPL. DATE 11/12/1972			TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2023																								

JOWERS													WELL #: 1 A			RRCID -> 055724			COMPL. DATE 07/18/1973			TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						45				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						45				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						45				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						45				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						45				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						45				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2023 - WELL PLUGGED 02/03/23																								

JOWERS													WELL #: 2 A			RRCID -> 055725			COMPL. DATE 07/16/1973			TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						46				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						46				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						46				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						46				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						46				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						46				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2022																								

ROBERTS & HAMMACK INC. ALLBRIGHT, JETER													718512 WELL #: 1			RRCID -> 049496			COMPL. DATE 03/09/1970			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733		
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	183	3	N	-0-							92				
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	204	3	N	-0-							92				
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-		6	1	196	3	N	-0-							92				
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	205	3	N	-0-							92				
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	236	3	N	-0-							92				
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-		6	1	184	3	N	-0-							92				

CADENHEAD-WASSON													WELL #: 1			RRCID -> 058073			COMPL. DATE 12/28/1973			TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2023 - WELL PLUGGED 12/21/23																								

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON													
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512													
CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2023 - WELL PLUGGED 12/17/23													
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144													
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791													
08	248 N	426	-0-	178	-0-	242 1	156 3	N		25			164
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	85 1	221 3	N		36			200
10	310 N	168	-0-	-142	-0-	35 1	111 3	N		20			220
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	101 1	246 3	N		40	170 1		90
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	85 1	127 3	N		29			119
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	1 1	136 3	N		15			134
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741													
08	403 N	568	-0-	165	-0-	346 1	222 3	N		-0-			195
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	151 1	392 3	N		-0-			195
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	152 1	488 3	N		-0-			195
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	170 1	412 3	N		-0-			195
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	203 1	303 3	N		-0-			195
01	403 N	216	-0-	-187	-0-	2 1	214 3	N		-0-			195
DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				75363 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321														
JONES GAS UNIT #1				WELL #:		1		RRCID -> 036927		COMPL. DATE 08/31/1965		TOTAL DEPTH 5738		PERF. 5662 - 5664				
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	27	7			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2023 - WELL PLUGGED 07/03/23																		
COLDIRON GAS UNIT #1				WELL #:		2		RRCID -> 141634		COMPL. DATE 05/31/1992		TOTAL DEPTH 5791		PERF. 5674 - 5690				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27	
ROBERTS & HAMMACK INC.				718512														
HARCROW, T. E.				WELL #:		2		RRCID -> 031479		COMPL. DATE 05/26/1963		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5759 - 5767				
08	186 N	175	-0-	-11	B	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	7	1	221	3	N	-0-					-0-	
10	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-	
11	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	8	1	227	3	N	-0-					-0-	
12	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	8	1	269	3	N	-0-					-0-	
01	217 N	168	-0-	-49	B	-0-	5	1	163	3	N	-0-					-0-	
LEVINE, SAM, ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 032589		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 5708 - 5720				
08	496 N	379	-0-	-117	B	-0-	13	1	366	3	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480 N	368	-0-	-112	B	-0-	12	1	356	3	N	-0-					-0-	
10	496 N	413	-0-	-83	B	-0-	13	1	400	3	N	-0-					-0-	
11	360 N	336	-0-	-24	B	-0-	11	1	325	3	N	-0-					-0-	
12	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	16	1	510	3	N	-0-					-0-	
01	403 N	361	-0-	-42	B	-0-	12	1	349	3	N	-0-					-0-	
PETERSON, G. C.				WELL #:		1		RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5682 - 5690				
08	186 N	125	-0-	-61	B	-0-	4	1	121	3	N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180 N	111	-0-	-69	B	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-	
10	124 N	78	-0-	-46	B	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-	
11	120 N	101	-0-	-19	B	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-	
12	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	7	1	208	3	N	-0-					-0-	
*01	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	4	1	117	3	N	-0-					-0-	
SHOWS, B. F.				WELL #:		1		RRCID -> 034303		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5709 - 5715				
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	3	1	105	3	N	-0-					-0-	
10	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-	
11	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-	
12	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-	
01	93 N	88	-0-	-5	B	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.// 718512									
VERCHER, O. D.				WELL #: 1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5777 - 5799	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	4	1	100	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	6	1	194	3	N	-0-		-0-
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	4	1	111	3	N	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4	1	107	3	N	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	4	1	115	3	N	-0-		-0-
01	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	3	1	96	3	N	-0-		-0-

GRAHAM, MYRTLE				WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5676 - 5681	
08	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	27	1	708	3	N	1		125
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			1	9						
09	1110 N	965	-0-	-145 B	-0-	31	1	933	3	N	1		126
						1	9						
10	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	38	1	1146	3	N	1		127
						1	9						
11	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	31	1	998	3	N	2		129
						2	9						
12	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	42	1	1355	3	N	2		131
						2	9						
01	1178 N	900	-0-	-278 B	-0-	29	1	868	3	N	3		134
						3	9						

BROWN, HENRY T. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5762 - 5767	
08	527 N	325	-0-	-202 B	-0-	11	1	314	3	N	-0-		122
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	660 N	491	-0-	-169 B	-0-	15	1	476	3	N	-0-		122
10	620 N	512	-0-	-108 B	-0-	16	1	495	3	N	1		123
						1	9						
11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	16	1	475	3	N	-0-		123
12	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	19	1	593	3	N	-0-		123
01	527 N	325	-0-	-202 B	-0-	11	1	314	3	N	-0-		123

PETERSON GAS UNIT # 1				WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5709 - 5715	
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	7	1	204	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	6	1	203	3	N	-0-		-0-
10	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	7	1	204	3	N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	7	1	224	3	N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	212	3	N	-0-		-0-
01	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	7	1	206	3	N	-0-		-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1				WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5730 - 5740	
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	4	1	97	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	6	1	193	3	N	-0-		-0-
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	6	1	173	3	N	-0-		-0-
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	6	1	182	3	N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	-0-		-0-
*01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-		-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)														
ROBERTS & HAMMACK INC.														
PORTER, R. A.														
WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	4	1	121	3	N	-0-		33	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	3	1	98	3	N	-0-		33	
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-		33	
11	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	3	1	93	3	N	-0-		33	
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	4	1	112	3	N	-0-		33	
*01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4	1	107	3	N	-0-		33	
JONES, RUTH														
WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841														
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-		58	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-		58	
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	3	1	88	3	N	-0-		58	
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3	1	96	3	N	-0-		58	
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	3	1	107	3	N	-0-		58	
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	3	1	87	3	N	-0-		58	
HARCROW, T. E. UNIT 2														
WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765														
08	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	6	1	174	3	N	-0-		94	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	203	3	N	-0-		94	
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	6	1	190	3	N	-0-		94	
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	7	1	206	3	N	-0-		97	
						3	9							
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	7	1	226	3	N	-0-		111	
						15	9							
01	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	6	1	169	3	N	-0-		113	
						2	9							
ALLBRITTON, E. R. "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716														
08	465 N	288	-0-	-177 B	-0-	10	1	278	3	N	-0-		192	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	12	1	361	3	N	-0-		192	
10	465 N	388	-0-	-77 B	-0-	12	1	376	3	N	-0-		192	
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	13	1	383	3	N	-0-		192	
12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	16	1	496	3	N	-0-		192	
01	403 N	288	-0-	-115 B	-0-	9	1	279	3	N	-0-		192	
ALLBRITTON, WELDON														
WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771														
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	6	1	155	3	N	-0-		16	
						26	9							
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	6	1	203	3	N	-0-		18	
						2	9							
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	6	1	191	3	N	-0-		21	
						3	9							
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	-0-		26	
						6	9							
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	7	1	226	3	N	-0-		26	
01	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	5	1	153	3	N	-0-		32	
						7	9							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) ROBERTS & HAMMACK INC. LEVINE, SAM				//CONT.// //CONT.// WELL #:		75363 750 718512 2	ASSOCIATED RRCID -> 088771		PRORATED COMPL. DATE 09/22/1979					CNTY: LEON TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	682 N	498	-0-	-0-	-184 B	-0-		17	1	481	3	N	-0-					105
09/01	BALANCING DATE STATUS ->																	
09	507 N	507	-0-	-0-	-0- B	-0-		16	1	485	3	N	5					110
								6	9									
10	558 N	479	-0-	-0-	-79 B	-0-		15	1	464	3	N	-0-					110
11	480 N	426	-0-	-0-	-54 B	-0-		14	1	408	3	N	4					114
								4	9									
12	712 N	712	-0-	-0-	-0- B	-0-		22	1	688	3	N	2					116
								2	9									
*01	497 N	497	-0-	-0-	-0- B	-0-		16	1	480	3	N	1					117
								1	9									

C.L.CADENHEAD					WELL #:	2	RRCID -> 091548	COMPL. DATE 11/09/1980					TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783					
08	248 N	160	-0-	-0-	-88 B	-0-		6	1	154	3	N	-0-					33
09/01	BALANCING DATE STATUS ->																	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0- B	-0-		6	1	204	3	N	-0-					33
10	193 N	193	-0-	-0-	-0- B	-0-		6	1	187	3	N	-0-					33
11	219 N	219	-0-	-0-	-0- B	-0-		7	1	208	3	N	4					37
								4	9									
12	230 N	230	-0-	-0-	-0- B	-0-		7	1	212	3	N	10					47
								11	9									
01	186 N	164	-0-	-0-	-22 B	-0-		5	1	153	3	N	5					52
								6	9									

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-					WELL #:	2	RRCID -> 097464	COMPL. DATE 11/24/1981					TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784					
08	558 N	515	-0-	-0-	-43 B	-0-		18	1	487	3	N	9	70	1			21
								10	9									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->																	
09	431 N	431	-0-	-0-	-0- B	-0-		13	1	418	3	N	-0-					21
10	444 N	444	-0-	-0-	-0- B	-0-		14	1	427	3	N	3					24
								3	9									
11	510 N	462	-0-	-0-	-48 B	-0-		15	1	447	3	N	-0-					24
12	598 N	598	-0-	-0-	-0- B	-0-		18	1	578	3	N	2					26
								2	9									
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0- B	-0-		16	1	485	3	N	5					31
								6	9									

DONAHOE, JAMES					WELL #:	2	RRCID -> 097465	COMPL. DATE 01/06/1982					TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733					
08	212 N	212	-0-	-0-	-0- B	-0-		7	1	205	3	N	-0-					70
09/01	BALANCING DATE STATUS ->																	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0- B	-0-		7	1	212	3	N	-0-					70
10	208 N	208	-0-	-0-	-0- B	-0-		7	1	201	3	N	-0-					70
11	210 N	198	-0-	-0-	-12 B	-0-		6	1	190	3	N	2					72
								2	9									
12	247 N	247	-0-	-0-	-0- B	-0-		7	1	234	3	N	5					77
								6	9									
01	217 N	204	-0-	-0-	-13 B	-0-		7	1	194	3	N	3					80
								3	9									

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1					WELL #:	3	RRCID -> 198726	COMPL. DATE 08/06/2003					TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638					
08	1147 N	865	-0-	-0-	-282 B	-0-		31	1	834	3	N	-0-					40
09/01	BALANCING DATE STATUS ->																	
09	984 N	984	-0-	-0-	-0- B	-0-		32	1	952	3	N	-0-					40
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0- B	-0-		32	1	990	3	N	-0-					40
11	891 N	891	-0-	-0-	-0- B	-0-		28	1	863	3	N	-0-					40
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0- B	-0-		35	1	1131	3	N	-0-					40
01	1023 N	777	-0-	-0-	-246 B	-0-		25	1	752	3	N	-0-					40

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON								
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.//		718512														
HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5715 - 5724						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-		3 1	93	3	N	-0-						25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-		4 1	93	3	N	-0-						25
10	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-		4 1	129	3	N	-0-						25
11	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-		5 1	136	3	N	5						30
								6 9										
12	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-		3 1	98	3	N	-0-						30
*01	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-		3 1	92	3	N	-0-						30

REED (PETTIT)		75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 C		RRCID -> 173816		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7746 - 7766	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7732 - 7884	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		4U		RRCID -> 186316		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 7764 - 7784	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		3C		RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 7735 - 7748	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		10U		RRCID -> 191523		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7760 - 7782	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.				945936						
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 190059		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REED (RODESSA)				75509 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 200853		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324	
08	279 N	159	-0-	-120	-0-		159	2		-0-
09	330 N	51	-0-	-279	-0-		51	2		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
11	150 N	31	-0-	-119	-0-		31	2		-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-		34	2		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID -> 216736		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 278060		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RESERVE MANAGEMENT, INC.				703350						
PATRICK		WELL #:		1	RRCID -> 219222		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 171815		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIFORD, C.N.				75509 498 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
WELL #:				1	RRCID -> 086410	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 8228	- 8362
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2	N	-0-	-0-
09	750 N	670	-0-	-80	-0-	670	2	N	-0-	-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-	-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-	-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-	-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-

SNEED GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 148941	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8222 - 8528
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	4L	RRCID -> 157949	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH	9896	PERF. 8204 - 8492
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-	-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-	-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2	N	-0-	-0-
11	900 N	17	-0-	-883	-0-	17	2	N	-0-	-0-
12	930 N	59	-0-	-871	-0-	59	2	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	10L	RRCID -> 159102	COMPL. DATE 12/14/1998	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 8325 - 8588
08	3441 X	2852	-0-	-589	-0-	2852	2	N	-0-	-0-
09	3270 X	3269	-0-	-1	-0-	3269	2	N	-0-	-0-
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2	N	-0-	-0-
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2	N	-0-	-0-
12	3379 X	2949	-0-	-430	-0-	2949	2	N	-0-	-0-
01	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT	-0-

NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	3T	RRCID -> 171186	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH	12215	PERF. 9588 - 9678
08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2	N	-0-	-0-
09	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2	N	-0-	-0-
10	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2	N	-0-	-0-
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2	N	-0-	-0-
12	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2	N	-0-	-0-
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT	-0-

SNEED GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 173380	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF. 8209 - 8425
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2	N	-0-	-0-
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2	N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2	N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SNEED GAS UNIT				WELL #:	6 T	RRCID -> 173814	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8205 - 9918
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			75509 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
SNEED GAS UNIT			WELL #:			7	RRCID ->	179340	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL	DEPTH	11292	PERF. 8183 - 8200							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WILLIFORD, C. N.					WELL #:	3	RRCID ->	205617	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL	DEPTH	11365	PERF. 9306 - 8322							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

REED GU #4					WELL #:	6	RRCID ->	209787	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL	DEPTH	11367	PERF. 8404 - 8408							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WILLIFORD, C. N.					WELL #:	2	RRCID ->	223247	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL	DEPTH	11450	PERF. 8209 - 8331							
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	-0-	3860	2					N	-0-					18	
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	-0-	4380	2					N	-0-					18	
10	3999	X	2990	-0-	-1009	-0-	-0-	2990	2					N	-0-					18	
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	-0-	5221	2					N	-0-					18	
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	-0-	4866	2					N	-0-					18	
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	-0-							N	NO RPT					18	

REED, WEST (TRAVIS PEAK)						75524 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY						881167															
CHANCELLOR UNIT NO. 1			WELL #:			1	RRCID ->	049823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	13700	PERF. 8188 - 8202							
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	Y	-0-							-0-	
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	Y	-0-							-0-	
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	372	2	Y	-0-							-0-	
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	-0-							-0-	
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	Y	-0-							-0-	
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	Y	-0-							-0-	

CHANCELLOR UNIT NO. 1					WELL #:	3	RRCID ->	243043	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL	DEPTH	12383	PERF. N/A							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

REKA (COTTON VALLEY LIME) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER ANDERSON GAS UNIT										75825 250 806415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO				
WELL #: 1										RRCID -> 046571		COMPL. DATE 05/03/1969		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10196 - 10206				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						89	
RISCHERS STORE (DAVIS SAND) OLD UNION OPERATING COMPANY DAVIS HEIRS										76889 085 621149		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1										RRCID -> 119014		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7247 - 7257				
08	DLQ G-10	887	-0-	887	887	884	2	3	9	Y		3	98	1					58	
09	DLQ G-10	290	-0-	290	1177	284	2	6	9	Y		5							63	
10	1912 N	735	-0-	-1177	-0-	734	2	1	9	Y		1							64	
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	838	2	22	9	Y		20							84	
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	821	2	14	9	Y		13							97	
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	821	2	32	9	Y		29							126	
RISCHERS STORE (HANSON SAND) HILCORP ENERGY COMPANY HANSON, FLORENCE										76889 100 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1										RRCID -> 108872		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7292 - 7308				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) HILCORP ENERGY COMPANY MAYNARD										76889 150 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1										RRCID -> 105148		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7435				
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-							N	-0-						75	
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-							N	-0-						75	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-						75	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						75	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						75	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						75	
HANSON UNIT #1										WELL #: 2		RRCID -> 119230		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7297 - 7454		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
RISCHERS STORE (PETTIT) PROLINE ENERGY RESOURCES INC ORANSKY, M. B. ET AL										76889 200 681327		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1										RRCID -> 272748		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7403 - 7412				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52	

RISCHERS STORE (RODESSA)		76889 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HANSON UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 171908		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6412 - 6450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)		76889 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HANSON		WELL #: 2	RRCID -> 138819		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7120 - 7458	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149								
DAVIS HEIRS		WELL #: 1 T	RRCID -> 119013		COMPL. DATE 10/18/1985		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7300 - 7312	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BONNER		WELL #: 1	RRCID -> 290098		COMPL. DATE 09/22/2020		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 7126 - 7239	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138 2	3 9	N	3	118
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	87 2	11 9	N	10	128
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	N	1	129
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	38 2	23 9	N	21	150
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	150
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	36 2	9 9	N	8	158
ROUND PRAIRIE (CVL)		78553 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815								
SEALE GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 095187		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 12275		PERF.10814 - 10833	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
HULAN, M. B.		WELL #: 1	RRCID -> 098837		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12702		PERF.10770 - 10916	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) ATOKA OPERATING, INC. IRVINE, CHARLES				78585 333 036606 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 187419	CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2003				TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10568 - 10628	CNTY: NAVARRO		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			95	
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			95	
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-			95	
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			95	
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			95	
01	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-			95	
IRVINE, CHARLES				WELL #: 2	RRCID -> 211217	COMPL. DATE 04/15/2005				TOTAL	DEPTH 10750	PERF.10484 - 10634			
08	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-			15	
09	390 N	233	-0-	-157	-0-	233	2			N	-0-			15	
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-			15	
11	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-			15	
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-			15	
01	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-			15	
CRATON OPERATING LLC HULAN HEIRS				186717 WELL #: 1	RRCID -> 219230	COMPL. DATE 04/26/2006				TOTAL	DEPTH 10645	PERF.10344 - 10548			
08	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	131	1	2580	2	N	263	356	1	154	
						289	9								
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	86	1	1811	2	N	113	183	1	84	
						124	9								
10	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	78	1	1400	2	N	93			177	
						102	9								
11	1620 N	1105	-0-	-515	-0-	63	1	974	2	N	62	177	1	62	
						68	9								
12	1674 N	1430	-0-	-244	-0-	71	1	1252	2	N	97			159	
						107	9								
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			159	
INMON, J.C.				WELL #: 1	RRCID -> 227284	COMPL. DATE 02/15/2007				TOTAL	DEPTH 10810	PERF.10465 - 10693			
08	496 N	125	-0-	-371	-0-	6	1	119	2	N	-0-			97	
09	570 N	18	-0-	-552	-0-	1	1	17	2	N	-0-			97	
10	248 N	55	-0-	-193	-0-	3	1	52	2	N	-0-			97	
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	2	N	-0-			97	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-			97	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			97	
HAMILTON ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 231690	COMPL. DATE 12/30/2007				TOTAL	DEPTH 11223	PERF.10589 - 11005			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21	

03/15/2024
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JANUARY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 964

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		78585 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: NAVARRO				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717												
HULAN HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 277474		COMPL. DATE 01/18/2015					TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	72	1	1425	2	N	55	174	1			75
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	61	9	1358	2	N	99					174
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	64	1	1139	2	N	76	190	1			60
11	1230 N	1079	-0-	-151	-0-	84	9	936	2	N	75					135
12	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	60	1	1062	2	N	74					209
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	83	9			N	NO RPT					209

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC				527861																	
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT 0/A				WELL #:		2		RRCID -> 108961		COMPL. DATE 01/04/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10854 - 10935							
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2849	2	41	9	N	37									88
09	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	2586	2	33	9	N	30									118
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2825	2	46	9	N	42									160
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2685	2	78	9	N	71	178	1							53
*12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2891	2	46	9	N	42									95
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N					NO RPT					95

ROUNDHOUSE (PETTIT)				78585 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NAVARRO
ATOKA OPERATING, INC.				036606					
GRANTHAM HEIRS				WELL #:	2	RRCID -> 197544	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH	8533 PERF. 7303 - 7354
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2	N	-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA)					78957 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: NAVARRO			
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC					659844											
J.D. KILCREASE					WELL #:	1	RRCID ->	276152	COMPL.	DATE	12/13/2014	TOTAL	DEPTH	8052	PERF.	7331 - 7338
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	608	2	15	9	N	14	13	1		104
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2				106
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	600	2	19	9	N	17	15	1		108
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				108
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	N	8	14	1		102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102

KILCREASE-BOWLES					WELL #:	1	RRCID -> 276153	COMPL.	DATE 01/16/2015	TOTAL	DEPTH	8059	PERF.	7387	-	7396
08	3131	X	2309	-0-	-822	-0-	2177	2	132	9	N	120		52	1	150
09	2880	X	1936	-0-	-944	-0-	1886	2	50	9	N	45				195
10	2976	X	2285	-0-	-691	-0-	2151	2	134	9	N	122		198	1	119
11	2700	X	452	-0-	-2248	-0-	433	2	19	9	N	17				136
12	2635	X	2281	-0-	-354	-0-	2160	2	121	9	N	110		56	1	190
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT				190

MARGIE SANDERS				WELL #:		1	RRCID -> 277130	COMPL.	DATE 04/20/2017	TOTAL	DEPTH	8212	PERF.	7320	-	7528
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1255	2	37	9	N	34	16	1		153
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1087	2	6	9	N	5				158
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1240	2	50	9	N	45	18	1		185
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	2	9	9	N	8	160	1		33
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1245	2	29	9	N	26	18	1		41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.//		78957 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		659844								
SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 279352		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7350 -	7360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	490 2	87 9	N	79	16 1		158
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	425 2	23 9	N	21	153 1		26
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	484 2	129 9	N	117	18 1		125
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	349 2	59 9	N	54			179
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	486 2	96 9	N	87	191 1		75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
HARDY-INGRAM		WELL #:		1	RRCID -> 279617		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH	7652	PERF. 7323 -	7329
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1512 2	69 9	N	63	37 1		146
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			146
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-			146
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1078 2	8 9	N	7			153
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1500 2	59 9	N	54	40 1		167
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167
SHEER ENERGY, LLC		772753										
KILCREASE-BOWLES		WELL #:		2	RRCID -> 279614		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7370 -	7385
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 280401		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7339 -	7343
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALT BREAK (SMACKOVER)		79878 500			NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NAVARRO			
O'RYAN OIL AND GAS		617042										
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 249007		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9133 -	9230
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			559
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			560
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			561
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			562
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			563
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			564

SAND TRAP (JAMES LIME)				80541 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847											
STRINGFIELD, TOMMYE				WELL #:	1	RRCID ->	123556	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10321 - 10327		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	-0-	17399	3			N	-0-	175	1	125
*03	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	-0-	14406	3	21	9	N	19			144
*04	18731 X	18731	-0-	-0-	-0-	-0-	18731	3			N	-0-			144
05	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	-0-	4338	1	18704	3	N	-0-			144
06	19933 X	19933	-0-	-0-	-0-	-0-	4381	1	15552	3	N	-0-			144
07	21041 X	21041	-0-	-0-	-0-	-0-	6796	1	14245	2	N	-0-			144
08	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	1	13642	2	N	80	172	1	52
							88	9							
09	13650 X	12917	-0-	-733	-0-	-0-	1163	1	11751	2	N	3			55
							3	9							
10	14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	-0-	970	1	13775	2	N	-0-			55
11	15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	-0-	964	1	14162	2	N	-0-			55
12	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	-0-	992	1	14268	2	N	-0-			55
01	14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	-0-	963	1	13426	2	N	18			73
							20	9							

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	124987	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.10464 - 10574		
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

SAVELL (BOSSIER SAND)				81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038											
MORGAN, TRAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	221026	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL	DEPTH	16315	PERF.14646 - 15746		
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-

MORGAN, TRAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	223608	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.14230 - 15028		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN, TRAVIS				WELL #:	3	RRCID ->	253369	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL	DEPTH	13930	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2914 N	2902	-0-	-12	-0-	22	1	2880	2	N	-0-			-0-
09	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
10	2914 N	2789	-0-	-125	-0-	46	1	2743	2	N	-0-			-0-
11	2820 N	2732	-0-	-88	-0-	43	1	2689	2	N	-0-			-0-
12	2914 N	2862	-0-	-52	-0-	54	1	2808	2	N	-0-			-0-
01	2790 N	2777	-0-	-13	-0-	68	1	2709	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863														
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669														
08	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250														
08	1395 N	852	-0-	-543	-0-	6	1	846	2	N	-0-			-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	15	1	913	2	N	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	13	1	828	2	N	-0-			-0-
12	992 N	799	-0-	-193	-0-	15	1	784	2	N	-0-			-0-
01	930 N	925	-0-	-5	-0-	23	1	902	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716														
08	50964 X	42796	-0-	-8168	-0-	318	1	42478	2	N	-0-			-0-
09	49410 X	18445	-0-	-30965	-0-	18445	2			N	-0-			-0-
10	51057 X	27982	-0-	-23075	-0-	457	1	27525	2	N	-0-			-0-
11	49410 X	48847	-0-	-563	-0-	776	1	48071	2	N	-0-			-0-
12	48583 X	48583	-0-	-0-	-0-	910	1	47673	2	N	-0-			-0-
01	48283 X	48283	-0-	-0-	-0-	1179	1	47104	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963														
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	114	1	15254	2	N	-0-
09	14520 X	12020	-0-	-2500	-0-	12020	2			N	-0-
10	11563 X	3337	-0-	-8226	-0-	54	1	3283	2	N	-0-
11	14520 X	12504	-0-	-2016	-0-	199	1	12305	2	N	-0-
12	15004 X	8773	-0-	-6231	-0-	164	1	8609	2	N	-0-
01	15004 X	13421	-0-	-1583	-0-	328	1	13093	2	N	-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728											
08	8184 X	7644	-0-	-540	-0-	57	1	7587	2	N	-0-
09	7920 X	6915	-0-	-1005	-0-	6915	2			N	-0-
10	8184 X	7535	-0-	-649	-0-	123	1	7412	2	N	-0-
11	7860 X	7303	-0-	-557	-0-	116	1	7187	2	N	-0-
12	8122 X	7600	-0-	-522	-0-	142	1	7458	2	N	-0-
01	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	191	1	7644	2	N	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411											
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610											
08	868 N	3	-0-	-865	-0-	3	2			N	-0-
09	270 N	6	-0-	-264	-0-	6	2			N	-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	14	1	841	2	N	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	N	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	N	-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683											
08	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	78	1	10438	2	N	-0-
09	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-
10	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	168	1	10115	2	N	-0-
11	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	153	1	9463	2	N	-0-
12	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	188	1	9842	2	N	-0-
01	8928 X	8909	-0-	-19	-0-	218	1	8691	2	N	-0-
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628											
08	4216 X	4145	-0-	-71	-0-	31	1	4114	2	N	-0-
09	4080 X	3845	-0-	-235	-0-	3845	2			N	-0-
10	4216 X	3992	-0-	-224	-0-	65	1	3927	2	N	-0-
11	4080 X	3483	-0-	-597	-0-	55	1	3428	2	N	-0-
12	4216 X	3030	-0-	-1186	-0-	57	1	2973	2	N	-0-
01	4154 X	3948	-0-	-206	-0-	96	1	3852	2	N	-0-
TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997											
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	2	N	-0-
09	240 N	64	-0-	-176	-0-	64	2			N	-0-
10	248 N	42	-0-	-206	-0-	1	1	41	2	N	-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	N	-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	384	2	N	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	31	1	1174	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	948	-0-	-252	-0-	7	1	941	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	936	-0-	-366	-0-	34	1	902	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	766	-0-	-404	-0-	34	1	732	2	N	-0-			-0-
12	992 N	715	-0-	-277	-0-	35	1	680	2	N	-0-			-0-
01	930 N	582	-0-	-348	-0-	33	1	549	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764														
08	43185 X	43185	-0-	-0-	-0-	321	1	42864	2	N	-0-			-0-
09	40560 X	37398	-0-	-3162	-0-	37398	2			N	-0-			-0-
10	44905 X	44905	-0-	-0-	-0-	733	1	44172	2	N	-0-			-0-
11	41708 X	41708	-0-	-0-	-0-	663	1	41045	2	N	-0-			-0-
12	42284 X	42284	-0-	-0-	-0-	792	1	41492	2	N	-0-			-0-
01	43327 X	43327	-0-	-0-	-0-	1058	1	42269	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965														
08	3503 X	3061	-0-	-442	-0-	23	1	3038	2	N	-0-			-0-
09	3390 X	2997	-0-	-393	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
10	3503 X	3130	-0-	-373	-0-	51	1	3079	2	N	-0-			-0-
11	3270 X	2587	-0-	-683	-0-	41	1	2546	2	N	-0-			-0-
12	3100 X	2837	-0-	-263	-0-	53	1	2784	2	N	-0-			-0-
01	3131 X	3052	-0-	-79	-0-	75	1	2977	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774														
08	22196 X	21969	-0-	-227	-0-	163	1	21806	2	N	-0-			-0-
09	22078 X	22078	-0-	-0-	-0-	22078	2			N	-0-			-0-
10	22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	362	1	21785	2	N	-0-			-0-
11	21270 X	20338	-0-	-932	-0-	323	1	20015	2	N	-0-			-0-
12	22196 X	19694	-0-	-2502	-0-	369	1	19325	2	N	-0-			-0-
01	22196 X	19606	-0-	-2590	-0-	479	1	19127	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849														
08	34100 X	26378	-0-	-7722	-0-	196	1	26182	2	N	-0-			-0-
09	30870 X	30870	-0-	-0-	-0-	30870	2			N	-0-			-0-
10	30938 X	25395	-0-	-5543	-0-	415	1	24980	2	N	-0-			-0-
11	29850 X	26181	-0-	-3669	-0-	416	1	25765	2	N	-0-			-0-
12	31899 X	26279	-0-	-5620	-0-	492	1	25787	2	N	-0-			-0-
01	31899 X	25653	-0-	-6246	-0-	627	1	25026	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877														
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	50065 X	44567	-0-	-5498	-0-	331	1	44236	2	N	-0-			-0-
09	46380 X	41999	-0-	-4381	-0-	41999	2			N	-0-			-0-
10	47492 X	45074	-0-	-2418	-0-	736	1	44338	2	N	-0-			-0-
11	45960 X	44615	-0-	-1345	-0-	709	1	43906	2	N	-0-			-0-
12	46903 X	43709	-0-	-3194	-0-	818	1	42891	2	N	-0-			-0-
01	47711 X	47711	-0-	-0-	-0-	1165	1	46546	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966														
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	13	1	1775	2	N	-0-			-0-
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	29	1	1738	2	N	-0-			-0-
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	26	1	1634	2	N	-0-			-0-
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	31	1	1617	2	N	-0-			-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	32	1	1292	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789														
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016														
08	13950 X	11136	-0-	-2814	-0-	83	1	11053	2	N	-0-			-0-
09	11160 X	8288	-0-	-2872	-0-	8288	2			N	-0-			-0-
10	11687 X	4125	-0-	-7562	-0-	67	1	4058	2	N	-0-			-0-
11	11310 X	3856	-0-	-7454	-0-	61	1	3795	2	N	-0-			-0-
12	11687 X	3493	-0-	-8194	-0-	65	1	3428	2	N	-0-			-0-
01	11129 X	6956	-0-	-4173	-0-	170	1	6786	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120														
08	2356 N	2006	-0-	-350	-0-	15	1	1991	2	N	-0-			-0-
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-			-0-
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	41	1	2442	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1856	-0-	-94	-0-	29	1	1827	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	1841	-0-	-329	-0-	34	1	1807	2	N	-0-			-0-
01	2356 N	1689	-0-	-667	-0-	41	1	1648	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	291	1	11140	2	N	-0-				-0-
09	10410 X	10042	-0-	-368	-0-	73	1	9969	2	N	-0-				-0-
10	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	394	1	10455	2	N	-0-				-0-
11	10650 X	10408	-0-	-242	-0-	467	1	9941	2	N	-0-				-0-
12	11005 X	9858	-0-	-1147	-0-	486	1	9372	2	N	-0-				-0-
01	11005 X	9704	-0-	-1301	-0-	557	1	9147	2	N	-0-				-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753															
08	13888 X	6176	-0-	-7712	-0-	157	1	6019	2	N	-0-				-0-
09	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	47	1	6407	2	N	-0-				-0-
10	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	239	1	6345	2	N	-0-				-0-
11	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	291	1	6198	2	N	-0-				-0-
12	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	375	1	7234	2	N	-0-				-0-
01	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	413	1	6770	2	N	-0-				-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068															
08	310 N	32	-0-	-278	-0-	32	2			N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677															
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473															
08	39897 X	39006	-0-	-891	-0-	290	1	38716	2	N	-0-				-0-
09	38610 X	35725	-0-	-2885	-0-	35725	2			N	-0-				-0-
10	39897 X	38918	-0-	-979	-0-	635	1	38283	2	N	-0-				-0-
11	38610 X	37861	-0-	-749	-0-	602	1	37259	2	N	-0-				-0-
12	41546 X	41546	-0-	-0-	-0-	778	1	40768	2	N	-0-				-0-
01	40053 X	40053	-0-	-0-	-0-	978	1	39075	2	N	-0-				-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900															
08	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	410	1	5282	2	N	-0-				-0-
09	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	133	1	3352	2	N	-0-				-0-
10	3379 X	3212	-0-	-167	-0-	35	1	3177	2	N	-0-				-0-
11	3300 X	3248	-0-	-52	-0-	3248	2			N	-0-				-0-
12	3410 X	2886	-0-	-524	-0-	2886	2			N	-0-				-0-
01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-				-0-
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844															
08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	433	1	5577	2	N	-0-				-0-
09	5220 X	4429	-0-	-791	-0-	169	1	4260	2	N	-0-				-0-
10	5394 X	5243	-0-	-151	-0-	57	1	5186	2	N	-0-				-0-
11	5220 X	4856	-0-	-364	-0-	4856	2			N	-0-				-0-
12	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-				-0-
01	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BR\STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075														
08	4168 X	3203	-0-	-965	-0-		231	1	2972	2	N	-0-		-0-
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-		106	1	2668	2	N	-0-		-0-
10	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-		27	1	2452	2	N	-0-		-0-
11	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-		2420	2			N	-0-		-0-
12	2294 X	877	-0-	-1417	-0-		877	2			N	-0-		-0-
01	2294 X	781	-0-	-1513	-0-		781	2			N	-0-		-0-
BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531														
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-						N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535														
08	12121 X	10157	-0-	-1964	-0-		258	1	9899	2	N	-0-		-0-
09	11730 X	9280	-0-	-2450	-0-		68	1	9212	2	N	-0-		-0-
10	10447 X	9240	-0-	-1207	-0-		336	1	8904	2	N	-0-		-0-
11	10110 X	9456	-0-	-654	-0-		424	1	9032	2	N	-0-		-0-
12	10447 X	9487	-0-	-960	-0-		468	1	9019	2	N	-0-		-0-
01	10168 X	9577	-0-	-591	-0-		550	1	9027	2	N	-0-		-0-
BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952														
08	3069 X	2732	-0-	-337	-0-		20	1	2712	2	N	-0-		-0-
09	2820 X	2402	-0-	-418	-0-		2402	2			N	-0-		-0-
10	2976 X	2404	-0-	-572	-0-		39	1	2365	2	N	-0-		-0-
11	2880 X	2412	-0-	-468	-0-		38	1	2374	2	N	-0-		-0-
12	2976 X	2402	-0-	-574	-0-		45	1	2357	2	N	-0-		-0-
01	2728 X	2136	-0-	-592	-0-		52	1	2084	2	N	-0-		-0-
BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239														
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-						N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BR/WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469														
08	4247 X	4101	-0-	-146	-0-		104	1	3997	2	N	-0-		-0-
09	4110 X	3955	-0-	-155	-0-		29	1	3926	2	N	-0-		-0-
10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-		145	1	3832	2	N	-0-		-0-
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-		192	1	4095	2	N	-0-		-0-
12	4092 X	3979	-0-	-113	-0-		196	1	3783	2	N	-0-		-0-
01	4092 X	3719	-0-	-373	-0-		214	1	3505	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/MARTIN														CNTY: ROBERTSON			
				//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	220903												
				WELL #:	4	RRCID -> 232217				COMPL. DATE 05/22/2007				TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833			
M	0	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	
08		29109 X	28302	-0-	-807	-0-	210	1	28092	2	N	-0-				-0-	
09		28170 X	27004	-0-	-1166	-0-	27004	2			N	-0-				-0-	
10		29109 X	25872	-0-	-3237	-0-	422	1	25450	2	N	-0-				-0-	
11		28170 X	24348	-0-	-3822	-0-	387	1	23961	2	N	-0-				-0-	
12		28303 X	26639	-0-	-1664	-0-	499	1	26140	2	N	-0-				-0-	
01		29331 X	29331	-0-	-0-	-0-	717	1	28614	2	N	-0-				-0-	
BR/MARGERUM				WELL #:	1	RRCID -> 232218				COMPL. DATE 04/01/2007				TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780			
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-	
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-	
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-				-0-	
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-				-0-	
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-				-0-	
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				-0-	
T-BAR-X/TULLOUS				WELL #:	2	RRCID -> 232219				COMPL. DATE 05/31/2007				TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N					-0-	
BR/FELDMAN				WELL #:	1	RRCID -> 232462				COMPL. DATE 09/07/2007				TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728			
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	639	2	N	-0-				-0-	
09		720 N	600	-0-	-120	-0-	23	1	577	2	N	-0-				-0-	
10		775 N	583	-0-	-192	-0-	6	1	577	2	N	-0-				-0-	
11		660 N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-				-0-	
12		620 N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-				-0-	
01		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-				-0-	
BR/WALTS				WELL #:	1	RRCID -> 232474				COMPL. DATE 08/06/2007				TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 233460				COMPL. DATE 09/26/2007				TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788			
08		1798 N	1724	-0-	-74	-0-	13	1	1711	2	N	-0-				-0-	
09		1740 N	1694	-0-	-46	-0-	1694	2			N	-0-				-0-	
10		1736 N	1725	-0-	-11	-0-	28	1	1697	2	N	-0-				-0-	
11		1680 N	1593	-0-	-87	-0-	25	1	1568	2	N	-0-				-0-	
12		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	34	1	1770	2	N	-0-				-0-	
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	43	1	1719	2	N	-0-				-0-	
WILLIAMS				WELL #:	2	RRCID -> 233590				COMPL. DATE 12/01/2007				TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272			
08		2201 N	2031	-0-	-170	-0-	146	1	1885	2	N	-0-				-0-	
09		2040 N	1882	-0-	-158	-0-	72	1	1810	2	N	-0-				-0-	
10		2077 N	1977	-0-	-100	-0-	21	1	1956	2	N	-0-				-0-	
11		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-				-0-	
12		1953 N	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			N	-0-				-0-	
01		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-				-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	N	-0-			-0-
BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006														
08	25998 X	25998	-0-	-0-	-0-	193	1	25805	2	N	-0-			-0-
09	25080 X	21636	-0-	-3444	-0-	21636	2			N	-0-			-0-
10	26088 X	26088	-0-	-0-	-0-	426	1	25662	2	N	-0-			-0-
11	25080 X	21068	-0-	-4012	-0-	335	1	20733	2	N	-0-			-0-
12	25916 X	22544	-0-	-3372	-0-	422	1	22122	2	N	-0-			-0-
01	25916 X	25115	-0-	-801	-0-	614	1	24501	2	N	-0-			-0-
BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244														
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	3	1	351	2	N	-0-			40
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-	40	1	-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	6	1	350	2	N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	413	2	N	-0-			-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	29	1	1526	2	N	-0-			-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	19	1	760	2	N	-0-			-0-
KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117														
08	3100 X	2791	-0-	-309	-0-	201	1	2590	2	N	-0-			-0-
09	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	103	1	2606	2	N	-0-			-0-
10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	33	1	3041	2	N	-0-			-0-
11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-			-0-
12	2976 X	2771	-0-	-205	-0-	2771	2			N	-0-			-0-
01	3069 X	2010	-0-	-1059	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378														
08	4216 X	3199	-0-	-1017	-0-	230	1	2969	2	N	-0-			-0-
09	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	163	1	4102	2	N	-0-			-0-
10	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	53	1	4794	2	N	-0-			-0-
11	3780 X	2844	-0-	-936	-0-	2844	2			N	-0-			-0-
12	4216 X	4019	-0-	-197	-0-	4019	2			N	-0-			-0-
01	4216 X	3442	-0-	-774	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672														
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	2	N	-0-			-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	2	1	114	2	N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-			-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	2	1	91	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/BECKTOLD													81262 050 //CONT.// 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
													WELL #:	1	RRCID ->	238305	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL	DEPTH	16732	PERF.	15173	-	16191
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
08		5611 X	401	-0-	-5210	-0-			3 1		398 2	N	-0-					-0-							
09		5190 X	4215	-0-	-975	-0-			4215 2			N	-0-					-0-							
10		5363 X	4193	-0-	-1170	-0-			68 1		4125 2	N	-0-					-0-							
11		5190 X	4547	-0-	-643	-0-			72 1		4475 2	N	-0-					-0-							
12		4805 X	4472	-0-	-333	-0-			84 1		4388 2	N	-0-					-0-							
01		4371 X	3367	-0-	-1004	-0-			82 1		3285 2	N	-0-					-0-							
BR/GASSEN													WELL #:	1	RRCID ->	238722	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.	12503	-	15684
08		988 N	988	-0-	-0-	-0-			71 1		917 2	N	-0-					-0-							
09		805 N	805	-0-	-0-	-0-			31 1		774 2	N	-0-					-0-							
10		806 N	788	-0-	-18	-0-			9 1		779 2	N	-0-					-0-							
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-			793 2			N	-0-					-0-							
12		806 N	777	-0-	-29	-0-			777 2			N	-0-					-0-							
01		775 N	754	-0-	-21	-0-			754 2			N	-0-					-0-							
BR PETTY													WELL #:	1	RRCID ->	241377	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH	15170	PERF.	14850	-	15051
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-							
09		2 N	1	-0-	-1	-0-			1 2			N	-0-					-0-							
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-							
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-							
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-							
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-					-0-							
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA													WELL #:	1	RRCID ->	241415	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL	DEPTH	15700	PERF.	15112	-	15353
08		2511 N	2464	-0-	-47	-0-			18 1		2446 2	N	-0-					-0-							
09		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-			2615 2			N	-0-					-0-							
10		2511 N	2500	-0-	-11	-0-			41 1		2459 2	N	-0-					-0-							
11		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-			42 1		2576 2	N	-0-					-0-							
12		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-			54 1		2825 2	N	-0-					-0-							
01		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-			63 1		2534 2	N	-0-					-0-							
BR/MARGERUM													WELL #:	2	RRCID ->	241445	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL	DEPTH	16275	PERF.	15440	-	16084
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
BR/BECKTOLD													WELL #:	2	RRCID ->	242946	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL	DEPTH	16344	PERF.	15222	-	16240
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
BR 2-14 RANCH													WELL #:	1	RRCID ->	243019	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL	DEPTH	16300	PERF.	14754	-	15289
08		9796 X	9790	-0-	-6	-0-			73 1		9717 2	N	-0-					-0-							
09		9480 X	8247	-0-	-1233	-0-			8247 2			N	-0-					-0-							
10		9796 X	8347	-0-	-1449	-0-			136 1		8211 2	N	-0-					-0-							
11		9480 X	8093	-0-	-1387	-0-			129 1		7964 2	N	-0-					-0-							
12		9796 X	8624	-0-	-1172	-0-			161 1		8463 2	N	-0-					-0-							
01		9796 X	8636	-0-	-1160	-0-			211 1		8425 2	N	-0-					-0-							

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	22124 X	22124	-0-	-0-	-0-	165	1	21959	2	N	-0-	-0-	-0-
09	21210 X	20123	-0-	-1087	-0-	20123	2			N	-0-	-0-	-0-
10	22227 X	21760	-0-	-467	-0-	355	1	21405	2	N	-0-	-0-	-0-
11	21510 X	20934	-0-	-576	-0-	333	1	20601	2	N	-0-	-0-	-0-
12	22227 X	20874	-0-	-1353	-0-	391	1	20483	2	N	-0-	-0-	-0-
01	22134 X	20406	-0-	-1728	-0-	498	1	19908	2	N	-0-	-0-	-0-
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191													
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	N	-0-	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	3	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	4	1	180	2	N	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855													
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000													
08	961 N	271	-0-	-690	-0-	2	1	269	2	N	-0-	-0-	-0-
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	17	1	1013	2	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	13	1	827	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	719	-0-	-304	-0-	13	1	706	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	916	-0-	-107	-0-	22	1	894	2	N	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682													
08	4681 X	2873	-0-	-1808	-0-	21	1	2852	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-	-0-	-0-
10	4402 X	4020	-0-	-382	-0-	66	1	3954	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4260 X	4222	-0-	-38	-0-	67	1	4155	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4681 X	4636	-0-	-45	-0-	87	1	4549	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4681 X	4349	-0-	-332	-0-	106	1	4243	2	N	-0-	-0-	-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836													
08	4681 X	4258	-0-	-423	-0-	32	1	4226	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-	-0-	-0-
10	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	77	1	4649	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	71	1	4406	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4681 X	2719	-0-	-1962	-0-	51	1	2668	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4681 X	566	-0-	-4115	-0-	14	1	552	2	N	-0-	-0-	-0-
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918													
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/STEGALL												CNTY: ROBERTSON			
//CONT.// 220903				81262 050 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
				RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15978		PERF.14810 - 14980					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		24428 X	19848	-0-	-4580	-0-	505	1	19343	2	N	-0-			-0-
09		22464 X	22464	-0-	-0-	-0-	164	1	22300	2	N	-0-			-0-
10		21563 X	21563	-0-	-0-	-0-	784	1	20779	2	N	-0-			-0-
11		19200 X	17737	-0-	-1463	-0-	796	1	16941	2	N	-0-			-0-
12		23219 X	20353	-0-	-2866	-0-	1004	1	19349	2	N	-0-			-0-
01		23219 X	15784	-0-	-7435	-0-	907	1	14877	2	N	-0-			-0-
BR/MARGUERITE				WELL #: 1		RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 16600		PERF.14987 - 16406			
08		14911 X	13404	-0-	-1507	-0-	100	1	13304	2	N	-0-			-0-
09		14400 X	12847	-0-	-1553	-0-	12847	2			N	-0-			-0-
10		14539 X	11355	-0-	-3184	-0-	185	1	11170	2	N	-0-			-0-
11		13530 X	12926	-0-	-604	-0-	205	1	12721	2	N	-0-			-0-
12		13764 X	12178	-0-	-1586	-0-	228	1	11950	2	N	-0-			-0-
01		13392 X	10789	-0-	-2603	-0-	264	1	10525	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 252840		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14849		PERF.14368 - 14929			
08		28675 X	23731	-0-	-4944	-0-	176	1	23555	2	N	-0-			-0-
09		27750 X	26984	-0-	-766	-0-	26984	2			N	-0-			-0-
10		28675 X	26017	-0-	-2658	-0-	425	1	25592	2	N	-0-			-0-
11		30564 X	30564	-0-	-0-	-0-	486	1	30078	2	N	-0-			-0-
12		31672 X	31672	-0-	-0-	-0-	593	1	31079	2	N	-0-			-0-
01		27869 X	27751	-0-	-118	-0-	678	1	27073	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SORRELS				WELL #: 4		RRCID -> 284060		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14892		PERF.14370 - 14800			
08		103602 X	96403	-0-	-7199	-0-	717	1	95686	2	N	-0-			-0-
09		100260 X	87711	-0-	-12549	-0-	87711	2			N	-0-			-0-
10		99231 X	92133	-0-	-7098	-0-	1504	1	90629	2	N	-0-			-0-
11		93900 X	88243	-0-	-5657	-0-	1402	1	86841	2	N	-0-			-0-
12		96410 X	89012	-0-	-7398	-0-	1667	1	87345	2	N	-0-			-0-
01		96410 X	86281	-0-	-10129	-0-	2108	1	84173	2	N	-0-			-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC ARMSTRONG, W. S.				902815 WELL #: 1		RRCID -> 245139		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 15879		PERF.14935 - 14954			
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCORMICK				WELL #: 1		RRCID -> 265338		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 16525		PERF.13162 - 13358			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCURLOCK														81842 075 220903	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON									
														WELL #:	1	RRCID ->	161762	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL	DEPTH	14732	PERF.	14329	-	14635
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
08	4713	1273	-0-	-3440	-0-	52 1	1221 2	N	-0-	-0-						-0-										
09	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	104 1	1086 2	N	-0-	-0-						-0-										
10	1395 N	1268	-0-	-127	-0-	145 1	1123 2	N	-0-	-0-						-0-										
11	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	151 1	1022 2	N	-0-	-0-						-0-										
12	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	79 1	1035 2	N	-0-	-0-						-0-										
01	1271 N	1004	-0-	-267	-0-	80 1	924 2	N	-0-	-0-						-0-										
SILVER CREEK (C.V.LIME) HILCORP ENERGY COMPANY PEARLSTONE UNIT														83596 510 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON									
														WELL #:	1	RRCID ->	163996	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL	DEPTH	15478	PERF.	14870	-	15080
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	75 1	1676 2	N	-0-	-0-						-0-										
09	1530 N	1428	-0-	-102	-0-	61 1	1367 2	N	-0-	-0-						-0-										
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	69 1	1561 2	N	-0-	-0-						-0-										
11	1680 N	1446	-0-	-234	-0-	63 1	1383 2	N	-0-	-0-						-0-										
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	73 1	1714 2	N	-0-	-0-						-0-										
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT	NO RPT						-0-										
SOHO (BOSSIER SAND) NORTH LAKE RESOURCES LLC COLEMAN UNIT														84492 050 100308	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE									
														WELL #:	1	RRCID ->	189805	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL	DEPTH	16600	PERF.	15332	-	15423
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT						45										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT						45										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT						45										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT						45										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT						45										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT						45										
STEELE CREEK (COTTON VALLEY) SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC JACKSON UNIT 2														85809 300 785940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE									
														WELL #:	2	RRCID ->	188478	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	8920	-	9090
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT						-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT						-0-										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT						-0-										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT						-0-										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT						-0-										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT						-0-										
JACKSON UNIT 2														WELL #:	3	RRCID ->	244651	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8752	-	9064
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT						-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT						-0-										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT						-0-										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT						-0-										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT						-0-										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT						-0-										
STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) CRESCENT PASS ENERGY, LLC THORNTON UNIT														86066 210 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE									
														WELL #:	1	RRCID ->	202998	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL	DEPTH	11930	PERF.	10140	-	10670
08	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2		N	-0-	59						-0-										
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	3 1	265 2	N	-0-	59						-0-										
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	59						-0-										
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	59						-0-										
*12	248 N	66	-0-	-182	-0-	1 1	65 2	N	-0-	59						-0-										
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	3 1	217 2	N	-0-	59						-0-										

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			51
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	-0-	2	1	135	2	N	-0-			51
10	155 N	28	-0-	-127	-0-	-0-	28	2			N	-0-			51
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	-0-	117	2			N	-0-			51
*12	155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	2	1	115	2	N	-0-			51
*01	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			N	-0-			51
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745															
08	341 N	265	-0-	-76	-0-	-0-	265	2			N	-0-			33
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	261	2	N	-0-			33
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			33
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			33
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	311	2	N	-0-			33
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	323	2	N	-0-			33
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866															
08	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	-0-	247	1	1138	2	N	1			29
							1	9							
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1254	2	N	1	1		29
							1	9							
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1371	2	N	88	1	1	116
							97	9							
11	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	-0-	30	1	1287	2	N	-0-			116
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1335	2	N	36			152
							40	9							
01	1488 N	1342	-0-	-146	-0-	-0-	48	1	1262	2	N	29	148	1	33
							32	9							
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692															
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			23
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	449	2	N	14			37
							15	9							
10	682 N	336	-0-	-346	-0-	-0-	292	2	44	9	N	40			77
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			77
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1704	2	N	-0-			77
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1801	2	N	-0-			77
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734															
08	899 N	871	-0-	-28	-0-	-0-	247	1	624	2	N	-0-			24
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	454	2	N	-0-			24
10	682 N	590	-0-	-92	-0-	-0-	31	1	559	2	N	-0-			24
11	840 N	452	-0-	-388	-0-	-0-	452	2			N	-0-			24
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	602	2	N	-0-			24
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	-0-	7	1	562	2	N	-0-			24
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	109	-0-	-108	-0-	1 1	108	2	N	-0-			19
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	1 1	92	2	N	-0-			19
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	1 1	80	2	N	-0-			19
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	49 1	1512	2	N	-0-			19
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	20 1	867	2	N	-0-			19
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			19
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144													
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090													
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	29 1	184	2	N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	50 1	318	2	N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	44 1	223	2	N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	37 1	202	2	N	-0-			-0-
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	46 1	253	2	N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149 WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890													
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136 2			N	-0-			17
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			17
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-			17
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			N	-0-			17
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-			17
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349 2	2 9		N	2			19
SM OPERATING COMPANY LLC 788993 MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031													
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			Y	-0-			41
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			Y	-0-			41
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			Y	-0-			41
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3			Y	-0-			41
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3			Y	-0-			41
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728													
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377 3			Y	-0-			35
09	6000 X	4377	-0-	-1623	-0-	4377 3			Y	-0-			35
10	5642 X	4377	-0-	-1265	-0-	4377 3			Y	-0-			35
11	4950 X	4104	-0-	-846	-0-	4104 3			Y	-0-			35
12	4526 X	4395	-0-	-131	-0-	4395 3			Y	-0-			35
01	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				Y	NO RPT			35

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993												
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	Y	-0-			40	
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	Y	-0-			40	
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	Y	-0-			40	
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	Y	-0-			40	
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	Y	-0-			40	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			40	
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910												
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	Y	-0-			83	
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	Y	-0-			83	
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	Y	-0-			83	
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	Y	-0-			83	
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	Y	-0-			83	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			83	
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695												
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	Y	-0-			22	
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	Y	-0-			22	
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	Y	-0-			22	
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	Y	-0-			22	
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	Y	-0-			22	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			22	
STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292												
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2	N	-0-			22	
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2	N	-0-			22	
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2	N	-0-			22	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			22	
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			22	
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT			22	
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716												
08	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	36 1	1019 2	Y	9		53	
09	1860 X	963	-0-	-897	-0-	24 1	931 2	Y	7	45 1	15	
10	4185 X	1167	-0-	-3018	-0-	27 1	1133 2	Y	6		21	
11	4050 X	978	-0-	-3072	-0-	25 1	938 2	Y	14	26 1	9	
12	4185 X	842	-0-	-3343	-0-	1 1	835 2	Y	5		14	
01	1178 X	865	-0-	-313	-0-	22 1	832 2	Y	10		24	
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720												
08	713 N	166	-0-	-547	-0-	6 1	160 2	Y	-0-		-0-	
09	900 N	486	-0-	-414	-0-	12 1	474 2	Y	-0-		-0-	
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	23 1	952 2	Y	-0-		-0-	
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	24 1	897 2	Y	-0-		-0-	
12	496 N	293	-0-	-203	-0-	293 2		Y	-0-		-0-	
01	961 N	366	-0-	-595	-0-	10 1	356 2	Y	-0-		-0-	

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																	
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		42	1	1194	2	Y	20					30
09	810 N	627	-0-	-183	-0-		22	9	602	2	Y	8	26	1			12
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		16	1	1329	2	Y	12					24
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		13	9	1224	2	Y	27	33	1			18
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		33	1	1267	2	Y	11					29
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		30	9	1330	2	Y	24					53
							1	1									
							12	9									
							36	1									
							26	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915																	
08	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-		38	1	1083	2	Y	-0-					-0-
09	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-		29	1	1107	2	Y	-0-					-0-
10	1302 X	1113	-0-	-189	-0-		26	1	1087	2	Y	-0-					-0-
11	1260 X	1108	-0-	-152	-0-		29	1	1079	2	Y	-0-					-0-
12	1302 X	1248	-0-	-54	-0-		1	1	1247	2	Y	-0-					-0-
01	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-		36	1	1360	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550																	
08	713 N	460	-0-	-253	-0-		460	2			N	-0-					39
09	540 N	408	-0-	-132	-0-		408	2			N	-0-					39
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-		582	2			N	-0-					39
11	450 N	433	-0-	-17	-0-		433	2			N	-0-					39
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	2			N	-0-					39
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	2			N	-0-					39

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664																	
08	1767 X	1384	-0-	-383	-0-		45	1	1292	2	Y	43					101
09	1860 X	1454	-0-	-406	-0-		47	9	1379	2	Y	35	86	1			50
10	1922 X	1637	-0-	-285	-0-		36	1	1568	2	Y	29					79
11	1860 X	1666	-0-	-194	-0-		39	9	1547	2	Y	70	102	1			47
12	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-		37	1	1573	2	Y	30					77
01	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-		32	9	1722	2	Y	66					143
							42	1									
							77	9									
							2	1									
							33	9									
							46	1									
							73	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690																	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	327	-0-	327	327	11	1	316	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	327					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	327					Y	-0-			-0-
11	327 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800														
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	-0-			-0-
STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674														
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708														
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	N	67			170
						74	9							
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	9	1	339	2	N	32			202
						35	9							
10	403 N	128	-0-	-275	-0-	3	1	125	2	N	-0-			202
11	390 N	159	-0-	-231	-0-	4	1	155	2	N	-0-			202
12	403 N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-			202
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	N	-0-			202
STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405 WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MARSTERS, CHRISTINE										86069 100 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1										RRCID -> 151355		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11770 - 11920			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					13		
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	N	-0-					13		
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					13		
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					13		
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	531	2	N	-0-					13		
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	830	2	N	-0-					13		

ARCO FEE										WELL #: 4 T		RRCID -> 167176		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 11759		PERF.10744 - 11614	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13		

THORNTON, SUE										WELL #: 2		RRCID -> 167227		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11630 - 11636	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

NEAL, GLAYDENE										WELL #: 3		RRCID -> 168193		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11661 - 11667	
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					58		
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	703	2	N	-0-					58		
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					58		
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					58		
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	N	-0-					58		
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	342	2	N	-0-					58		

BEST										WELL #: 3		RRCID -> 169332		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10750 - 11616	
08	3100 N	2261	-0-	-839	-0-	1817	43	1	2216	2	N	2					162		
							2	9											
09	3000 N	2184	-0-	-816	-0-	1001	58	1	2123	2	N	3	2	1			163		
							3	9											
10	3100 N	2315	-0-	-785	-0-	216	31	1	2276	2	N	7	6	1			164		
							8	9											
11	2190 N	1879	-0-	-311	-0-	-0-	30	1	1847	2	N	2					166		
							2	9											
12	2263 N	2230	-0-	-33	-0-	-0-	60	1	2166	2	N	4					170		
							4	9											
01	2325 N	2299	-0-	-26	-0-	-0-	60	1	2239	2	N	-0-					170		

BEST										WELL #: 4		RRCID -> 170924		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10740 - 11560	
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	-0-	666	2	21	9	N	19					102		
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	637	2	N	-0-					102		
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					102		
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					102		
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	711	2	N	-0-					102		
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	960	2	N	-0-					102		

STEWARDS MILL, NE. (CVL) CRESCENT PASS ENERGY, LLC NEAL, GLAYDENE														
//CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 189405														
WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	806 N	681	-0-	-125	-0-	43	1	631	2	N	6			67
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	44	1	1049	2	N	-0-			67
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	2	N	-0-			67
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	992	2	N	-0-			67
12	1116 N	765	-0-	-351	-0-	41	1	724	2	N	-0-			67
01	1209 N	778	-0-	-431	-0-	41	1	737	2	N	-0-			67
NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669														
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	43	1	1258	2	N	15			137
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	49	1	1403	2	N	-0-			137
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	31	1	1542	2	N	-0-			137
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	30	1	1516	2	N	-0-			137
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	53	1	1596	2	N	-0-			137
01	1581 N	1226	-0-	-355	-0-	46	1	1152	2	N	25			162
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853														
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813														
08	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-			61
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	19	1	1490	2	N	-0-			61
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			61
11	1500 N	1491	-0-	-9	-0-	1491	2			N	-0-			61
*12	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	20	1	1524	2	N	-0-			61
*01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	20	1	1566	2	N	-0-			61
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)			//CONT.// 86069 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.// 189405															
BEST UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 195265			COMPL. DATE 02/25/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
THORNTON UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 196633			COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BEST UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 202288			COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BEST UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 202692			COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BONNER, LAURA			WELL #: 2			RRCID -> 262414			COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20
BONNER, TOM			WELL #: 1			RRCID -> 271765			COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) NITRO OIL & GAS, LLC MARSTERS															//CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
WELL #: 1															RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60										
OLD UNION OPERATING COMPANY EPPES, C. A. ET AL															621149 WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772														
08	DLQ	G-10	1358	-0-	1358	1358	1357	2		1	9	Y	1						164										
09	DLQ	G-10	1270	-0-	1270	2628	1270	2				Y	-0-						164										
10		2200 N	1376	-0-	-824	1804	1376	2				Y	-0-						164										
11		2996 N	1192	-0-	-1804	-0-	1191	2		1	9	Y	1						165										
12		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1339	2		1	9	Y	1						166										
01		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1339	2		1	9	Y	1						167										
STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC WATSON TRUST GU															86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE 100566 WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746														
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3				N	-0-						-0-										
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3				N	-0-						-0-										
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3				N	-0-						-0-										
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-						-0-										
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-						-0-										
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT						-0-										
CRESCENT PASS ENERGY, LLC MARSTERS															189405 WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
BEST															WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-										
FULLSPIKE ENERGY LLC WATSON TRUST G.U.															289935 WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-										

STUCKY (COTTON VALLEY LIME)				88804 075				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
UPR/T-BAR-X KING COBRA				WELL #: 1				RRCID -> 167450				COMPL. DATE 12/24/1997				TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	4786	-0-	4786	4786			4786	2		N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	6921	-0-	6921	11707			6921	2		N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	5168	-0-	5168	16875			5168	2		N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	5012	-0-	5012	21887			5012	2		N	-0-					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21887						N	NO RPT					-0-	
TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)				88217 075				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444															
FAZZINO, J.C. UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 172868				COMPL. DATE 01/15/1999				TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FAZZINO, J.C. UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 176088				COMPL. DATE 09/10/1999				TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321															
BROWN "AG"				WELL #: 1				RRCID -> 117026				COMPL. DATE 05/10/2001				TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544			
08	248	N	247	-0-	-1	-0-			247	2		N	-0-					-0-	
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-			243	2		N	-0-					-0-	
10	248	N	231	-0-	-17	-0-			231	2		N	-0-					-0-	
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-			242	2		N	-0-					-0-	
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-			250	2		N	-0-					-0-	
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-			235	2		N	-0-					-0-	
MONTEY DRILLING COMPANY, LLC				100614				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
FORTSON				053321															
FORTSON				WELL #: 1				RRCID -> 070756				COMPL. DATE 08/30/1976				TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154			
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-			242	1	1035	2	N	-0-				16	
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-			282	1	991	2	N	-0-				16	
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-			266	1	1026	2	N	-0-				16	
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-			247	1	975	2	N	-0-				16	
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-			320	1	1245	2	N	-0-				16	
*01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-			278	1	1184	2	N	-0-				16	
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
UTLEY #1				053321															
UTLEY #1				WELL #: 1				RRCID -> 076764				COMPL. DATE 10/03/1977				TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-			114	2		N	-0-					24	
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-			470	2		N	-0-					24	
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-			520	2		N	-0-					23	
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					2	9	N	2		3	1	23	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799														
UTLEY #1				WELL #:	2	RRCID -> 111457		COMPL.	DATE 06/19/1984	TOTAL	DEPTH	12536	PERF.12298	- 12448					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	-0-		961	2			N	-0-					52	
09	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	-0-		3808	2			N	-0-					52	
10	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	-0-		4145	2			N	-0-					52	
11	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	-0-		7449	2			N	-0-					52	
12	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	-0-		6356	2	34	9	N	31	18	1			65	
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	-0-						N	NO RPT					65	
UTLEY #1				WELL #:	3	RRCID -> 179333		COMPL.	DATE 08/02/2000	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.12308	- 12412					
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-		1670	2			N	-0-					3	
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-		1340	2			N	-0-					3	
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-		1304	2			N	-0-					3	
11	1620 N	1026	-0-	-594	-0-	-0-		1026	2			N	-0-					3	
12	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	-0-		1075	2	12	9	N	11	10	1			4	
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
UTLEY #1				WELL #:	4	RRCID -> 182586		COMPL.	DATE 03/31/2001	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12350	- 12450					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-		813	2			N	-0-					1	
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-		981	2			N	-0-					1	
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-		454	2	2	9	N	2	2	1			1	
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
UTLEY #1				WELL #:	5	RRCID -> 184773		COMPL.	DATE 07/25/2001	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.12306	- 12458					
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-		22	2			N	-0-					1	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-					1	
10	248 N	115	-0-	-133	-0-	-0-		115	2			N	-0-					1	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-		5	2			N	-0-					1	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		145	2			N	-0-					1	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
MIDDLETON "E"				WELL #:	2	RRCID -> 185857		COMPL.	DATE 06/24/2008	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.11941	- 12071					
08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-		3590	2	1	9	N	1					31	
09	2970 X	2326	-0-	-644	-0-	-0-		2326	2			N	-0-					31	
10	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	-0-		2097	2			N	-0-					31	
11	2970 X	1423	-0-	-1547	-0-	-0-		1423	2			N	-0-					31	
12	3069 X	1123	-0-	-1946	-0-	-0-		1116	2	7	9	N	6	4	1			33	
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	-0-						N	NO RPT					33	
MIDDLETON "E"				WELL #:	3	RRCID -> 185979		COMPL.	DATE 06/09/2008	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.12015	- 12109					
08	2046 X	2003	-0-	-43	-0-	-0-		2003	2			N	-0-					2	
09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	-0-		2616	2			N	-0-					2	
10	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	-0-		2466	2			N	-0-					2	
11	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	-0-		2381	2			N	-0-					2	
12	2046 X	1609	-0-	-437	-0-	-0-		1601	2	8	9	N	7	6	1			3	
01	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
UTLEY #1				WELL #:	6	RRCID -> 189404		COMPL.	DATE 05/12/2002	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12290	- 12400					
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	-0-		3784	2			N	-0-					4	
09	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	-0-		4080	2			N	-0-					4	
10	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	-0-		4437	2			N	-0-					4	
11	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-		4481	2			N	-0-					4	
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	-0-		3161	2	12	9	N	11	9	1			6	
01	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						N	NO RPT					6	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
UTLEY #1		WELL #:		7		RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12285 - 12425			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-		710	2	1 9	N	1			15	
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-		672	2		N	-0-			15	
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-		797	2		N	-0-			15	
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-		716	2		N	-0-			15	
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-		749	2	4 9	N	4	3 1		16	
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			16	
UTLEY #1		WELL #:		8		RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11870 - 12056			
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		2035	2		N	-0-			62	
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		2032	2		N	-0-			62	
10	1147 N	804	-0-	-343	-0-		804	2		N	-0-			62	
11	1110 N	766	-0-	-344	-0-		766	2		N	-0-			62	
12	1147 N	620	-0-	-527	-0-		618	2	2 9	N	2	2 1		62	
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			62	
UTLEY #1		WELL #:		10		RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 12487		PERF.12306 - 12346			
08	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-		4660	2		N	-0-			46	
09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-		4754	2		N	-0-			46	
10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-		5235	2		N	-0-			46	
11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-		5947	2		N	-0-			46	
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-		3938	2	30 9	N	27	19 1		54	
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			54	
UTLEY #1		WELL #:		9		RRCID -> 194147		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12330 - 12430			
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-		638	2		N	-0-			37	
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-		640	2		N	-0-			37	
10	651 N	32	-0-	-619	-0-		32	2		N	-0-			37	
11	630 N	3	-0-	-627	-0-		3	2		N	-0-			37	
12	651 N	301	-0-	-350	-0-		301	2		N	-0-	1 1		36	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			36	
UTLEY #1		WELL #:		11		RRCID -> 194211		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11852 - 11996			
08	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-		1210	2		N	-0-			38	
09	1980 X	381	-0-	-1599	-0-		381	2		N	-0-			38	
10	2046 X	542	-0-	-1504	-0-		542	2		N	-0-			38	
11	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-		1535	2		N	-0-			38	
12	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-		2233	2	9 9	N	8	6 1		40	
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			40	
UTLEY #1		WELL #:		13		RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12727		PERF.12320 - 12440			
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1543	2		N	-0-			47	
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		1474	2		N	-0-			47	
10	1550 N	1485	-0-	-65	-0-		1485	2		N	-0-			47	
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		1705	2		N	-0-			47	
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		1553	2	8 9	N	7	5 1		49	
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			49	
UTLEY #1		WELL #:		12		RRCID -> 197249		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12330 - 12440			
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-			63	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-			63	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-			63	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			63	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-			63	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			63	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799														
UTLEY #1				WELL #:	14	RRCID ->	197676	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL	DEPTH	12739	PERF.	12440 - 12500					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-		621	2			N	-0-					13	
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		26	2			N	-0-					13	
10	1302 N	95	-0-	-1207	-0-	-0-		95	2			N	-0-					13	
11	600 N	25	-0-	-575	-0-	-0-		25	2			N	-0-					13	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			1	1	12	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
UTLEY #1				WELL #:	16	RRCID ->	199189	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	12024 - 12064					
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-		547	2			N	-0-					9	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					9	
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-		1028	2			N	-0-					9	
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-		633	2			N	-0-					9	
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-		852	2	11	9	N	-10			7	1	12	
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
UTLEY #1				WELL #:	19	RRCID ->	200477	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	12390 - 12430					
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-		1570	2			N	-0-					75	
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-		896	2			N	-0-					75	
10	2077 X	872	-0-	-1205	-0-	-0-		872	2			N	-0-					75	
11	2010 X	1364	-0-	-646	-0-	-0-		1364	2			N	-0-					75	
12	2077 X	1156	-0-	-921	-0-	-0-		1150	2	6	9	N	-5			6	1	74	
01	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-						N	NO RPT					74	
UTLEY #1				WELL #:	20	RRCID ->	200865	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL	DEPTH	12640	PERF.	12000 - 12348					
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-		553	2			N	-0-					2	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-		223	2			N	-0-					2	
10	651 N	377	-0-	-274	-0-	-0-		377	2			N	-0-					2	
11	540 N	86	-0-	-454	-0-	-0-		86	2			N	-0-					2	
12	217 N	1	-0-	-216	-0-	-0-		1	2			N	-0-			1	1	1	
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
UTLEY #1				WELL #:	15	RRCID ->	200866	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11938 - 11988					
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	-0-		3041	2			N	-0-					11	
09	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	-0-		2352	2	3	9	N	-3					14	
10	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	-0-		1416	2			N	-0-					14	
11	790 X	790	-0-	-0-	-0-	-0-		790	2			N	-0-					14	
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-		801	2	4	9	N	-4			4	1	14	
01	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
UTLEY #1				WELL #:	17	RRCID ->	203093	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL	DEPTH	12630	PERF.	12320 - 12440					
08	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	-0-		2705	2			N	-0-					22	
09	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	-0-		2461	2			N	-0-					22	
10	2883 X	2707	-0-	-176	-0-	-0-		2707	2			N	-0-					22	
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	-0-		2831	2			N	-0-					22	
12	2697 X	2601	-0-	-96	-0-	-0-		2584	2	17	9	N	-15			10	1	27	
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
MIDDLETON "E"				WELL #:	5	RRCID ->	203341	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	12695	PERF.	12004 - 12526					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799												
MIDDLETON "E"				WELL #: 4		RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12376 - 12478				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
UTLEY #1				WELL #: 18		RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12270 - 12402				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
UTLEY #1				WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11946 - 12440				
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			106
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1			107
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			107
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	2	50	9	N	45			152
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	1812	2	90	9	N	82	177	1	57
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	-0-					N	NO RPT			57
MIDDLETON "E"				WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12020 - 12512				
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	-0-	2973	2	1	9	N	1			16
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-			16
10	3286	X	2200	-0-	-1086	-0-	-0-	2200	2			N	-0-			16
11	3180	X	2153	-0-	-1027	-0-	-0-	2153	2			N	-0-			16
12	3286	X	2343	-0-	-943	-0-	-0-	2342	2	1	9	N	1	8	1	9
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	-0-					N	NO RPT			9
MIDDLETON "E"				WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12711		PERF.12056 - 12528				
08	3100	N	3076	-0-	-24	-0-	728	3076	2			N	-0-			6
09	3000	N	2545	-0-	-455	-0-	273	2545	2			N	-0-			6
10	2604	X	1844	-0-	-760	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			6
11	2520	X	1380	-0-	-1140	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			6
12	2604	X	1287	-0-	-1317	-0-	-0-	1280	2	7	9	N	6	5	1	7
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	-0-					N	NO RPT			7
MIDDLETON "E"				WELL #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771		PERF.12318 - 12476				
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIDDLETON "E"				WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12400 - 12570				
08	1519	X	815	-0-	-704	-0-	-0-	814	2	1	9	N	1			2
09	1470	X	1198	-0-	-272	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			2
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			2
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	N	7	5	1	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//	108799											
MIDDLETON "E"				WELL #:	11	RRCID ->	217240	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.11991 - 12144			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238 2		1 9	N	1					1
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2			N	-0-					1
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2			N	-0-					1
11		720 N	248	-0-	-472	-0-	248 2			N	-0-					1
12		744 N	137	-0-	-607	-0-	136 2		1 9	N	1	1 1				1
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT					1
UTLEY "B"				WELL #:	2	RRCID ->	217271	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL	DEPTH	12710	PERF.12438 - 12544			
08		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2			N	-0-					51
09		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2			N	-0-					51
10		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2			N	-0-					51
11		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2			N	-0-					51
12		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3814 2		24 9	N	22	12 1				61
01		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT					61
UTLEY "1"				WELL #:	22	RRCID ->	217519	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL	DEPTH	12640	PERF.11918 - 12068			
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2			N	-0-					2
09		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2			N	-0-					2
10		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2			N	-0-					2
11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2			N	-0-					2
12		1550 N	714	-0-	-836	-0-	705 2		9 9	N	8	5 1				5
01		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT					5
MIDDLETON "E"				WELL #:	12	RRCID ->	217564	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12086 - 12584			
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2			N	-0-					2
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2			N	-0-					2
10		1302 N	1071	-0-	-231	-0-	1071 2			N	-0-					2
11		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2			N	-0-					2
12		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2			N	-0-	1 1				1
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT					1
WEBSTER, M. A.				WELL #:	5	RRCID ->	217616	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL	DEPTH	12629	PERF.11968 - 12478			
08		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2			N	-0-					3
09		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2			N	-0-					3
10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2			N	-0-					3
11		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2			N	-0-					3
12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1578 2		10 9	N	9	6 1				6
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT					6
MIDDLETON "E"				WELL #:	9	RRCID ->	217704	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL	DEPTH	12725	PERF.12118 - 12610			
08		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2			N	-0-					2
09		2100 X	1524	-0-	-576	-0-	1524 2			N	-0-					2
10		4588 X	1428	-0-	-3160	-0-	1428 2			N	-0-					2
11		4440 X	1208	-0-	-3232	-0-	1208 2			N	-0-					2
12		2511 X	1097	-0-	-1414	-0-	1089 2		8 9	N	7	6 1				3
01		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT					3
WEBSTER, M. A.				WELL #:	2	RRCID ->	217869	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12054 - 12522			
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-					-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-					-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-					-0-
11		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2			N	-0-					-0-
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2			N	-0-					-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.																	
WEBSTER, M. A.																	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CBMONCRIEF OPERATING, LLC JACKSON										//CONT.//		88576 304 140525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
										WELL #:		1		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11162 - 11236			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
08	2294 X	2031	-0-	-263	-0-			385 1		1646 2	N	-0-					49						
09	2220 X	1445	-0-	-775	-0-			320 1		1125 2	N	-0-					49						
10	1953 X	1731	-0-	-222	-0-			356 1		1375 2	N	-0-					49						
11	1980 X	1757	-0-	-223	-0-			356 1		1401 2	N	-0-					49						
12	2046 X	1587	-0-	-459	-0-			325 1		1262 2	N	-0-					49						
01	2046 X	1986	-0-	-60	-0-			377 1		1609 2	N	-0-					49						
BEENE										WELL #:		1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11244 - 11298			
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-			155 1		663 2	N	-0-					21						
09	750 N	701	-0-	-49	-0-			155 1		546 2	N	-0-					21						
10	775 N	773	-0-	-2	-0-			159 1		614 2	N	-0-					21						
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-			153 1		601 2	N	-0-					21						
12	713 N	664	-0-	-49	-0-			136 1		528 2	N	-0-					21						
01	775 N	664	-0-	-111	-0-			126 1		538 2	N	-0-					21						
CRATON OPERATING LLC JACKSON GAS UNIT 1										186717		WELL #:		1		RRCID -> 175414		COMPL. DATE 08/22/1999		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 9657 - 9664	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER										189405		WELL #:		1		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12147 - 12166	
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-		727 2			N	-0-					95						
09	450 N	284	-0-	-166	-0-	-0-		31 1		253 2	N	-0-					95						
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		213 2			N	-0-					95						
11	690 N	283	-0-	-407	-0-	-0-		35 1		248 2	N	-0-					95						
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	-0-		243 2			N	-0-					95						
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1		204 2	N	-0-					95						
COLEMAN										WELL #:				RRCID -> 090809		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF. N/A			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74						
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019																							
AYCOCK "1"										WELL #:		1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13370 - 1240			
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-		772 2			N	-0-					8						
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-		580 2			N	-0-					8						
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-		561 2			N	-0-					8						
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-		461 2			N	-0-					8						
*12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-		728 2			N	-0-					8						
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-		735 2			N	-0-					8						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
UTLEY "C"		WELL #:		1X	RRCID ->	103296	COMPL. DATE	11/21/1982	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.12324 - 12415
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
AYCOCK #1		WELL #:		2	RRCID ->	106643	COMPL. DATE	07/14/1983	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.12262 - 12452
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
UTLEY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	108643	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL	DEPTH	12655	PERF.12488 - 12502
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	110018	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL	DEPTH	12160	PERF.11147 - 11211
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
DANIEL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	110788	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12397 - 12546
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-		25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		25
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	Y	-0-		25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117580	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL	DEPTH	12505	PERF.11966 - 12369
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-		-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		-0-
UTLEY "A"		WELL #:		2X	RRCID ->	136132	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.12276 - 12314
08	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2	N	-0-		36
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-		36
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		36
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-		36
12	1953	N	466	-0-	-1487	-0-	466	2	N	-0-		36
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-		36

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//			189405													
UTLEY "C"			WELL #:			2			RRCID -> 136133			COMPL. DATE 04/27/1990			TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BASS "A"			WELL #:			2			RRCID -> 137065			COMPL. DATE 12/07/1990			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430				
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-			197	2		N	-0-					6	
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-			101	2		N	-0-					6	
10	93	N	76	-0-	-17	-0-			76	2		N	-0-					6	
11	180	N	68	-0-	-112	-0-			68	2		N	-0-					6	
*12	93	N	82	-0-	-11	-0-			82	2		N	-0-					6	
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-			76	2		N	-0-					6	
UTLEY "H"			WELL #:			2			RRCID -> 137070			COMPL. DATE 11/28/1990			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568				
08	1240	N	808	-0-	-432	-0-			808	2		N	-0-					1	
09	1290	N	722	-0-	-568	-0-			722	2		N	-0-					1	
10	1116	N	605	-0-	-511	-0-			605	2		N	-0-					1	
11	780	N	301	-0-	-479	-0-			301	2		N	-0-					1	
*12	744	N	608	-0-	-136	-0-			608	2		N	-0-					1	
*01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-			1308	2		N	-0-					1	
STRADFORD GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 152540			COMPL. DATE 11/16/1994			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634				
08	93	N	79	-0-	-14	-0-			5	1	74	2	Y	-0-				-0-	
09	90	N	54	-0-	-36	-0-			4	1	50	2	Y	-0-				-0-	
10	93	N	28	-0-	-65	-0-			2	1	26	2	Y	-0-				-0-	
11	90	N	12	-0-	-78	-0-			1	1	11	2	Y	-0-				-0-	
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-			6	1	82	2	Y	-0-				-0-	
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-			5	1	71	2	Y	-0-				-0-	
DANIEL "G"			WELL #:			2			RRCID -> 153305			COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210				
08	1178	X	1163	-0-	-15	-0-			31	1	1132	2	N	-0-				18	
09	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-			30	1	1163	2	N	-0-				18	
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-			31	1	3604	2	N	-0-				18	
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-			2557	2		N	-0-					18	
*12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-			1494	2		N	-0-					18	
*01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-			2791	2		N	-0-					18	
MCILVEEN GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 155987			COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440				
08	124	N	53	-0-	-71	-0-			3	1	50	2	N	-0-				-0-	
09	90	N	78	-0-	-12	-0-			5	1	73	2	N	-0-				-0-	
10	62	N	27	-0-	-35	-0-			2	1	25	2	N	-0-				-0-	
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-	
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-			18	1	255	2	N	-0-				-0-	
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-			9	1	148	2	N	-0-				-0-	
AYCOCK GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 156081			COMPL. DATE 08/21/1995			TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748				
08	3100	N	2024	-0-	-1076	1584			121	1	1903	2	Y	-0-				-0-	
09	3000	N	1616	-0-	-1384	200			105	1	1511	2	Y	-0-				-0-	
10	2201	N	1996	-0-	-205	-0-			124	1	1872	2	Y	-0-				-0-	
11	1950	N	1268	-0-	-682	-0-			87	1	1181	2	Y	-0-				-0-	
12	1674	N	1480	-0-	-194	-0-			99	1	1381	2	Y	-0-				-0-	
01	1984	N	1682	-0-	-302	-0-			100	1	1582	2	Y	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			//CONT.//		189405										
STRADFORD GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.12512	- 12565	
M	0	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
08		1705 X	340	-0-	-1365	-0-	20	1	320	2	Y	-0-			-0-
09		1440 X	276	-0-	-1164	-0-	18	1	258	2	Y	-0-			-0-
10		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	102	1	1534	2	Y	-0-			-0-
11		660 X	493	-0-	-167	-0-	34	1	459	2	Y	-0-			-0-
12		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	94	1	1315	2	Y	-0-			-0-
01		1643 N	770	-0-	-873	-0-	46	1	724	2	Y	-0-			-0-
MOODY ESTATE			WELL #:		1		RRCID -> 163689		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12254	- 12479	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
MOODY ESTATE GU #2			WELL #:		2		RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL	DEPTH 12552	PERF.12352	- 12440	
08	1147 N		972	-0-	-175	-0-	972	2			N	-0-			-0-
09	1050 N		764	-0-	-286	-0-	764	2			N	-0-			-0-
10	1530 N		1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
11	1192 N		1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
12	1148 N		1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
01	1302 N		1094	-0-	-208	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
COLEMAN "A"			WELL #:		102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL	DEPTH 11522	PERF.10952	- 11382	
08	383 N		383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			158
09	509 N		509	-0-	-0-	-0-	55	1	454	2	N	-0-			158
10	341 N		181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-			158
11	330 N		252	-0-	-78	-0-	31	1	221	2	N	-0-			158
12	341 N		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			158
01	186 N		-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			158
IVY, PHILIP GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL	DEPTH 12448	PERF.12248	- 12294	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAPPS			WELL #:		1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL	DEPTH 12450	PERF.11410	- 12294	
08	403 N		298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-			28
09	390 N		342	-0-	-48	-0-	37	1	305	2	N	-0-			28
10	403 N		315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-			28
11	384 N		384	-0-	-0-	-0-	47	1	337	2	N	-0-			28
*12	391 N		391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			28
*01	310 N		276	-0-	-34	-0-	37	1	239	2	N	-0-			28
IVY "B" GAS UNIT 1			WELL #:		1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL	DEPTH 12450	PERF.11534	- 11764	
08	571 N		571	-0-	-0-	-0-	55	1	516	2	Y	-0-			-0-
09	450 N		445	-0-	-5	-0-	80	1	365	2	Y	-0-			-0-
10	637 N		637	-0-	-0-	-0-	92	1	545	2	Y	-0-			-0-
11	610 N		610	-0-	-0-	-0-	87	1	523	2	Y	-0-			-0-
12	639 N		639	-0-	-0-	-0-	93	1	546	2	Y	-0-			-0-
01	572 N		572	-0-	-0-	-0-	86	1	486	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC UTLEY "C"													CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 88576 304 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
RRCID -> 176231													COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL		DEPTH 12655		PERF.12390 - 12545					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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						
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					2						
09		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					2						
10		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					2						
11		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					2						
*12		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					2						
*01		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					2						
UTLEY "C"													WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL		DEPTH 12600		PERF.12369 - 12493	
08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					48						
09		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					48						
10		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					48						
11		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					48						
*12		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					48						
*01		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					48						
DANIEL "G"													WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL		DEPTH 12705		PERF.12030 - 12199	
08		728 N	255	-0-	-473	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					25						
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					25						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25						
*11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					25						
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25						
HILL "G"													WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL		DEPTH 12290		PERF.12027 - 12132	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83						
UTLEY "C"													WELL #: 5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL		DEPTH 12693		PERF.12442 - 12546	
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	31	2			N	-0-					7						
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					7						
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					7						
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					7						
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					7						
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					7						
UTLEY "C"													WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL		DEPTH 12650		PERF.12402 - 12452	
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-					9						
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					9						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9						
IVY "B" GAS UNIT 1													WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL		DEPTH 12330		PERF.11918 - 12059	
08		3100 N	2195	-0-	-905	841	212	1	1983	2	Y	-0-						-0-						
09		2500 N	1659	-0-	-841	-0-	299	1	1360	2	Y	-0-						-0-						
10		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	336	1	2001	2	Y	-0-						-0-						
11		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	330	1	1987	2	Y	-0-						-0-						
12		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	327	1	1914	2	Y	-0-						-0-						
01		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	349	1	1970	2	Y	-0-						-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PHILIP IVY GAS UNIT				//CONT.// 189405 WELL #:	88576 304 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	180332	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.12029	- 12168					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	304	-0-	-905	-0-		-0-	29	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-		-0-	221	1	1007	2	Y	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-		-0-	169	1	1005	2	Y	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-		-0-	225	1	1355	2	Y	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-		-0-	198	1	1160	2	Y	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-		-0-	181	1	1020	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	181948	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL	DEPTH	12414	PERF.12302	- 12230				
08	6231	X	5075	-0-	-1156	-0-		-0-	490	1	4585	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	3632	-0-	-1588	-0-		-0-	654	1	2978	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-		-0-	861	1	5122	2	Y	-0-					-0-
11	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-		-0-	765	1	4601	2	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4758	-0-	-419	-0-		-0-	693	1	4065	2	Y	-0-					-0-
01	5983	X	4717	-0-	-1266	-0-		-0-	710	1	4007	2	Y	-0-					-0-
BASS "A"					WELL #:	3	RRCID ->	182176	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL	DEPTH	12710	PERF.12476	- 12600				
08	775	N	623	-0-	-152	-0-		-0-	623	2			N	-0-					1
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-		-0-	814	2			N	-0-					1
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-		-0-	674	2			N	-0-					1
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-		-0-	696	2			N	-0-					1
*12	775	N	734	-0-	-41	-0-		-0-	734	2			N	-0-					1
*01	682	N	624	-0-	-58	-0-		-0-	624	2			N	-0-					1
MOODY ESTATE GU #2					WELL #:	3	RRCID ->	183891	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.11909	- 12274				
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-		-0-	486	2			N	-0-					129
09	420	N	267	-0-	-153	-0-		-0-	267	2			N	-0-					129
10	465	N	414	-0-	-51	-0-		-0-	414	2			N	-0-					129
11	480	N	327	-0-	-153	-0-		-0-	327	2			N	-0-					129
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-		-0-	333	2			N	-0-					129
*01	403	N	262	-0-	-141	-0-		-0-	262	2			N	-0-					129
UTLEY "C"					WELL #:	7X	RRCID ->	183911	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL	DEPTH	12567	PERF.12375	- 12435				
08	4960	X	4192	-0-	-768	-0-		-0-	4192	2			N	-0-					73
09	4800	X	4132	-0-	-668	-0-		-0-	4132	2			N	-0-					73
10	4960	X	3252	-0-	-1708	-0-		-0-	3252	2			N	-0-					73
11	4800	X	4085	-0-	-715	-0-		-0-	4085	2			N	-0-					73
12	4557	X	4111	-0-	-446	-0-		-0-	4111	2			N	-0-					73
01	4278	X	4227	-0-	-51	-0-		-0-	4227	2			N	-0-					73
IVY "B" GAS UNIT 1					WELL #:	3	RRCID ->	184028	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL	DEPTH	12685	PERF.11592	- 11766				
08	1705	N	1695	-0-	-10	-0-		-0-	164	1	1531	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	716	-0-	-934	-0-		-0-	129	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-		-0-	255	1	1518	2	Y	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-		-0-	242	1	1457	2	Y	-0-					-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-		-0-	240	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1055	-0-	-650	-0-		-0-	159	1	896	2	Y	-0-					-0-
STRADFORD GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	185177	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL	DEPTH	12741	PERF.12478	- 12663				
08	2976	X	2154	-0-	-822	-0-		-0-	129	1	2025	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2242	-0-	-458	-0-		-0-	146	1	2096	2	Y	-0-					-0-
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-		-0-	146	1	2204	2	Y	-0-					-0-
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-		-0-	154	1	2087	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2273	-0-	-52	-0-		-0-	152	1	2121	2	Y	-0-					-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-		-0-	143	1	2266	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
UTLEY "A"		WELL #:		4	RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12280 - 12428	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2232 N	853	-0-	-1379	-0-	853	2	N	-0-		21
09		2160 N	416	-0-	-1744	-0-	416	2	N	-0-		21
10		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	N	-0-		21
11		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-		21
*12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		21
*01		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	N	-0-		21
DANIEL "G"		WELL #:		4	RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12446 - 12554	
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-		1
09		690 N	557	-0-	-133	-0-	557	2	N	-0-		1
10		713 N	63	-0-	-650	-0-	63	2	N	-0-		1
11		3000 N	3678	-0-	678	-0-	3678	2	N	-0-		1
*12		3100 N	3903	-0-	803	-0-	3903	2	N	-0-		1
*01		3100 N	2668	-0-	-432	-0-	2668	2	N	-0-		1
S. SENTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10772 - 11180	
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-		-0-
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-		-0-
12		434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2	N	-0-		-0-
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-		-0-
BASS "A"		WELL #:		4	RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12390 - 12500	
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-		28
09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-		28
10		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	-0-		28
11		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	N	-0-		28
12		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-		28
01		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-		28
UTLEY "C"		WELL #:		10	RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11901 - 12065	
08		2635 X	2142	-0-	-493	-0-	2142	2	N	-0-		2
09		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-		2
10		2635 N	2188	-0-	-447	-0-	2188	2	N	-0-		2
11		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-		2
*12		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2	N	-0-		2
*01		2201 N	1910	-0-	-291	-0-	1910	2	N	-0-		2
UTLEY "C"		WELL #:		8	RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598		PERF.12014 - 12152	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
BASS "A"		WELL #:		5	RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12078 - 12190	
08		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-		66
09		990 N	486	-0-	-504	-0-	486	2	N	-0-		66
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-		66
11		960 N	864	-0-	-96	-0-	864	2	N	-0-		66
*12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-		66
*01		1054 N	486	-0-	-568	-0-	486	2	N	-0-		66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC UTLEY "A"										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12290 - 12370	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
08		1271 X	566	-0-	-705	-0-	566	2			N		-0-					27	
09		1230 X	842	-0-	-388	-0-	842	2			N		-0-					27	
10		1271 X	612	-0-	-659	-0-	612	2			N		-0-					27	
11		1230 X	549	-0-	-681	-0-	549	2			N		-0-					27	
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N		-0-					27	
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N		-0-					27	

IVY "B" GAS UNIT 1										WELL #: 4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 12275		PERF.10764 - 12152	
08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	184	1	1721	2	Y		-0-					-0-	
09		1740 N	1163	-0-	-577	-0-	209	1	954	2	Y		-0-					-0-	
10		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	281	1	1673	2	Y		-0-					-0-	
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	316	1	1901	2	Y		-0-					-0-	
12		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	295	1	1731	2	Y		-0-					-0-	
01		1798 N	1522	-0-	-276	-0-	229	1	1293	2	Y		-0-					-0-	

AYCOCK "1"										WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11966 - 12028	
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N		-0-					13	
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N		-0-					13	
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N		-0-					13	
11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N		-0-					13	
12		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N		-0-					13	
01		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N		-0-					13	

UTLEY "A"										WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11868 - 12450	
08		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	31	1	3382	2	N		-0-					84	
09		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	30	1	2855	2	N		-0-					84	
10		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	31	1	2611	2	N		-0-					84	
11		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	30	1	2520	2	N		-0-					84	
12		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	31	1	2595	2	N		-0-					84	
01		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	31	1	2597	2	N		-0-					84	

UTLEY "C"										WELL #: 12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12380 - 12490	
08		2387 N	2384	-0-	-3	-0-	2384	2			N		-0-					23	
09		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N		-0-					23	
10		2387 N	2371	-0-	-16	-0-	2371	2			N		-0-					23	
11		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N		-0-					23	
*12		2387 N	2308	-0-	-79	-0-	2308	2			N		-0-					23	
*01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N		-0-					23	

DANIEL "G"										WELL #: 5		RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12056 - 12530	
08		1488 N	818	-0-	-670	-0-	818	2			N		-0-					27	
09		1650 N	606	-0-	-1044	-0-	606	2			N		-0-					27	
10		1240 N	946	-0-	-294	-0-	946	2			N		-0-					27	
11		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N		-0-					27	
*12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N		-0-					27	
*01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N		-0-					27	

UTLEY "A"										WELL #: 8		RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11932 - 12420	
08		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	31	1	3924	2	Y		-0-					34	
09		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	30	1	3573	2	Y		-0-					34	
10		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	31	1	4213	2	Y		-0-					34	
11		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	30	1	2972	2	Y		-0-					34	
*12		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	31	1	3186	2	Y		-0-					34	
*01		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	31	1	3669	2	Y		-0-					34	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC UTLEY "C"				//CONT.// //CONT.//	88576 304 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	14	RRCID ->	199166	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL	DEPTH	12665	PERF.	11977	-	12049			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	186	N	168	-0-	-18	-0-			168	2			N	-0-					-0-
09	330	N	58	-0-	-272	-0-			58	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-			141	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-			228	2			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-			205	2			N	-0-					-0-
01	155	N	69	-0-	-86	-0-			69	2			N	-0-					-0-
IVY, PHILIP				GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	199838	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL	DEPTH	12446	PERF.	12308	-	12351	
08	1581	N	1491	-0-	-90	-0-			144	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	795	-0-	-735	-0-			143	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-			248	1	1475	2	Y	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-			268	1	1612	2	Y	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-			253	1	1485	2	Y	-0-					-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-			267	1	1507	2	Y	-0-					-0-
UTLEY "A"						WELL #:	7	RRCID ->	199901	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL	DEPTH	12555	PERF.	11957	-	12049	
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-			31	1	3790	2	N	-0-					30
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-			30	1	3406	2	N	-0-		3	1		27
10	3379	X	2593	-0-	-786	-0-			31	1	2562	2	N	-0-		1	1		26
11	3270	X	2725	-0-	-545	-0-			30	1	2695	2	N	-0-					26
12	3379	X	2966	-0-	-413	-0-			31	1	2935	2	N	-0-					26
01	3379	X	2540	-0-	-839	-0-			31	1	2496	2	N	-0-					38
										13	9								
UTLEY "A"						WELL #:	9	RRCID ->	200069	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL	DEPTH	12722	PERF.	11900	-	12450	
08	3534	X	2551	-0-	-983	-0-			2551	2			N	-0-					74
09	3420	X	2826	-0-	-594	-0-			2826	2			N	-0-					74
10	3534	X	1219	-0-	-2315	-0-			1219	2			N	-0-					74
11	3420	X	2117	-0-	-1303	-0-			2117	2			N	-0-					74
12	3534	X	2126	-0-	-1408	-0-			2126	2			N	-0-					74
01	2914	X	1705	-0-	-1209	-0-			1705	2			N	-0-					74
UTLEY "A"						WELL #:	10	RRCID ->	200112	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	11916	-	12064	
08	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-			38	1	13415	2	N						123
										17	9								
09	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-			9790	2	9	9	N	8		2	1		129
10	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-			6867	2	8	9	N	7		5	1		131
11	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-			6900	2	1	9	N	1					132
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-			3074	2	9	9	N	8					140
01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-			2422	2	2	9	N	2					142
UTLEY "C"						WELL #:	15	RRCID ->	200142	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL	DEPTH	12693	PERF.	12380	-	12500	
08	3193	X	2534	-0-	-659	-0-			2534	2			N	-0-					4
09	2880	X	2392	-0-	-488	-0-			2392	2			N	-0-					4
10	2976	X	2351	-0-	-625	-0-			2351	2			N	-0-					4
11	2880	X	2544	-0-	-336	-0-			2544	2			N	-0-					4
*12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-			2550	2			N	-0-					4
*01	2542	X	2326	-0-	-216	-0-			2326	2			N	-0-					4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
UTLEY "C"		WELL #:		16	RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL	DEPTH 12746	PERF.12006 - 12140		
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
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			2
09	1080 N	915	-0-	-165	-0-	915	2		N	-0-			2
10	1085 N	994	-0-	-91	-0-	994	2		N	-0-			2
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			2
*12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			2
*01	992 N	936	-0-	-56	-0-	936	2		N	-0-			2
UTLEY "C"		WELL #:		13	RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL	DEPTH 12707	PERF.12390 - 12530		
08	2542 X	1545	-0-	-997	-0-	31	1	1514	2	N	-0-		28
09	2460 X	897	-0-	-1563	-0-	30	1	867	2	N	-0-		28
10	2542 X	966	-0-	-1576	-0-	31	1	935	2	N	-0-		28
11	2460 X	1233	-0-	-1227	-0-	30	1	1203	2	N	-0-		28
*12	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	31	1	1992	2	N	-0-		28
*01	1550 X	1095	-0-	-455	-0-	31	1	1064	2	N	-0-		28
UTLEY "A"		WELL #:		11	RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL	DEPTH 12725	PERF.12380 - 12542		
08	3658 X	3143	-0-	-515	-0-	3143	2		Y	-0-			56
09	3540 X	2463	-0-	-1077	-0-	2463	2		Y	-0-			56
10	3658 X	2071	-0-	-1587	-0-	2071	2		Y	-0-			56
11	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		Y	-0-			56
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2		Y	-0-			56
01	3131 X	2622	-0-	-509	-0-	2622	2		Y	-0-			56
DANIEL "G"		WELL #:		6	RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12502 - 12582		
08	3658 X	2618	-0-	-1040	-0-	2618	2		N	-0-			1
09	3540 X	2428	-0-	-1112	-0-	2428	2		N	-0-			1
10	3658 X	2220	-0-	-1438	-0-	2220	2		N	-0-			1
11	2850 X	2176	-0-	-674	-0-	2176	2		N	-0-			1
*12	2604 X	2331	-0-	-273	-0-	2331	2		N	-0-			1
*01	2604 X	1756	-0-	-848	-0-	1756	2		N	-0-			1
DANIEL "G"		WELL #:		7	RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL	DEPTH 12678	PERF.12430 - 12500		
08	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
09	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
10	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
12	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
01	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
UTLEY "C"		WELL #:		17	RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL	DEPTH 12658	PERF.11989 - 12120		
08	2325 X	1804	-0-	-521	-0-	31	1	1773	2	N	-0-		2
09	2250 N	1850	-0-	-400	-0-	30	1	1820	2	N	-0-		2
10	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	31	1	2786	2	N	-0-		2
11	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	30	1	2489	2	N	-0-		2
*12	2325 X	1508	-0-	-817	-0-	31	1	1477	2	N	-0-		2
*01	2325 X	943	-0-	-1382	-0-	31	1	912	2	N	-0-		2
UTLEY "C"		WELL #:		19	RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL	DEPTH 12745	PERF.12470 - 12540		
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		Y	-0-			1
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		Y	-0-			1
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		Y	-0-			1
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		Y	-0-			1
*12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		Y	-0-			1
*01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		Y	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//		189405								
UTLEY "C"				WELL #:		22	RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12344 - 12394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2263 N	1911	-0-	-352	-0-	1911	2			N	-0-			50
09	2610 N	1810	-0-	-800	-0-	1810	2			N	-0-			50
10	2418 N	1722	-0-	-696	-0-	1722	2			N	-0-			50
11	1860 N	1407	-0-	-453	-0-	13	1	1394	2	N	-0-			50
12	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	31	1	1771	2	N	-0-			50
01	1736 N	1327	-0-	-409	-0-	31	1	1296	2	N	-0-			50
UTLEY "C"				WELL #:		18	RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.12050 - 12514	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	393	-0-	393	393	393	2			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	393				N	-0-			1
*12	14B2 EXT	2961	-0-	2961	3354	2961	2			N	-0-			1
*01	14B2 EXT	4437	-0-	4437	7791	4437	2			N	-0-			1
UTLEY "A"				WELL #:		12	RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11934 - 12370	
08	4061 X	1715	-0-	-2346	-0-	1715	2			Y	-0-			12
09	3510 X	2101	-0-	-1409	-0-	2101	2			Y	-0-			12
10	3627 X	2317	-0-	-1310	-0-	2317	2			Y	-0-			12
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-			12
*12	2883 X	2565	-0-	-318	-0-	2565	2			Y	-0-			12
*01	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-			12
UTLEY "A"				WELL #:		14	RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629		PERF.11954 - 12426	
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3115	2	9	9	N	8			138
09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			138
10	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			138
11	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-			138
12	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-			138
01	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-			138
UTLEY "A"				WELL #:		15	RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11956 - 12126	
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			103
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			103
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			103
11	690 N	149	-0-	-541	-0-	149	2			N	-0-			103
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			103
01	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-			103
UTLEY "C"				WELL #:		20	RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12040 - 12515	
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			26
09	1500 N	996	-0-	-504	-0-	996	2			N	-0-			26
10	1085 N	666	-0-	-419	-0-	666	2			N	-0-			26
11	840 N	668	-0-	-172	-0-	668	2			N	-0-			26
*12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			26
*01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			26
BASS "A"				WELL #:		6	RRCID -> 207969		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12608		PERF.12395 - 12435	
08	3100 N	1978	-0-	-1122	345	1978	2			N	-0-			64
09	2323 N	1978	-0-	-345	-0-	1978	2			N	-0-			64
10	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			64
11	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			64
*12	2046 N	1027	-0-	-1019	-0-	1027	2			N	-0-			64
*01	2790 N	1153	-0-	-1637	-0-	1153	2			N	-0-			64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC UTLEY "A"			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 189405			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
			WELL #: 13			RRCID -> 208128			COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 12667		PERF.11955 - 12047		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
UTLEY "C"			WELL #: 24			RRCID -> 211615			COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 12762		PERF.12109 - 12208		
08	2015 X	1792	-0-	-223	-0-		1792	2			Y	-0-			2	
09	1950 X	1432	-0-	-518	-0-		1432	2			Y	-0-			2	
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-		2027	2			Y	-0-			2	
11	1950 X	1661	-0-	-289	-0-		1661	2			Y	-0-			2	
*12	1860 X	1687	-0-	-173	-0-		1687	2			Y	-0-			2	
*01	2015 X	1696	-0-	-319	-0-		1696	2			Y	-0-			2	
UTLEY "C"			WELL #: 21			RRCID -> 212118			COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 12704		PERF.12158 - 12590		
08	3441 X	2222	-0-	-1219	-0-		2222	2			Y	-0-			1	
09	3330 X	1996	-0-	-1334	-0-		1996	2			Y	-0-			1	
10	3441 X	1934	-0-	-1507	-0-		1934	2			Y	-0-			1	
11	2550 X	1751	-0-	-799	-0-		1751	2			Y	-0-			1	
*12	2263 X	1718	-0-	-545	-0-		1718	2			Y	-0-			1	
*01	2232 X	1433	-0-	-799	-0-		1433	2			Y	-0-			1	
BASS "A"			WELL #: 8			RRCID -> 212422			COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 12770		PERF.12104 - 12642		
08	3069 X	2610	-0-	-459	-0-		2610	2			N	-0-			39	
09	2970 X	2560	-0-	-410	-0-		2560	2			N	-0-			39	
10	3069 X	2103	-0-	-966	-0-		2103	2			N	-0-			39	
11	2610 X	1986	-0-	-624	-0-		1986	2			N	-0-			39	
12	2697 X	2677	-0-	-20	-0-		2677	2			N	-0-			39	
01	2635 X	2286	-0-	-349	-0-		2286	2			N	-0-			39	
BASS "A"			WELL #: 7			RRCID -> 212489			COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 12600		PERF.12414 - 12642		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			25	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25	
DANIEL "G"			WELL #: 9			RRCID -> 213048			COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 12826		PERF.12580 - 12610		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13	
DANIEL "G"			WELL #: 8			RRCID -> 213051			COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 12794		PERF.12260 - 12746		
08	1457 N	828	-0-	-629	-0-		828	2			Y	-0-			59	
09	1440 N	1253	-0-	-187	-0-		1253	2			Y	-0-			59	
10	1333 N	1128	-0-	-205	-0-		1128	2			Y	-0-			59	
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1167	2			Y	-0-			59	
12	1302 N	953	-0-	-349	-0-		953	2			Y	-0-			59	
01	1116 N	630	-0-	-486	-0-		630	2			Y	-0-			59	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
DUBOSE		WELL #:		3	RRCID -> 213104		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		279 N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-			137
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			137
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			137
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-			137
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			137
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-			137
UTLEY "C"		WELL #:		25	RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440						
08		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	31	1	2924	2	N	-0-			30
09		2160 X	916	-0-	-1244	-0-	30	1	886	2	N	-0-			30
10		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	31	1	2540	2	N	-0-			30
11		2160 X	1696	-0-	-464	-0-	1696	2			N	-0-			30
12		961 N	37	-0-	-924	-0-	37	2			N	-0-			30
01		3100 N	3274	-0-	174	174	3274	2			N	-0-			30
DUBOSE		WELL #:		1	RRCID -> 215511		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056						
08		620 N	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-			225
09		1170 N	427	-0-	-743	-0-	21	1	406	2	N	-0-			225
10		868 N	240	-0-	-628	-0-	240	2			N	-0-			225
11		480 N	406	-0-	-74	-0-	21	1	385	2	N	-0-			225
12		434 N	209	-0-	-225	-0-	209	2			N	-0-			225
01		248 N	217	-0-	-31	-0-	12	1	205	2	N	-0-			225
BASS "A"		WELL #:		9	RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656						
08		1612 N	853	-0-	-759	-0-	853	2			N	-0-			12
09		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			12
10		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			12
11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			12
*12		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			12
*01		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			12
BASS "A"		WELL #:		11	RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636						
08		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-			5
09		3300 X	3151	-0-	-149	-0-	3151	2			N	-0-			5
10		3410 X	1568	-0-	-1842	-0-	1568	2			N	-0-			5
11		3300 X	3218	-0-	-82	-0-	3218	2			N	-0-			5
*12		3410 X	3115	-0-	-295	-0-	3115	2			N	-0-			5
*01		3410 X	1421	-0-	-1989	-0-	1421	2			N	-0-			5
UTLEY "C"		WELL #:		27	RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134						
08		3100 N	3195	-0-	95	95	3195	2			N	-0-			18
09		3000 N	2952	-0-	-48	47	2952	2			N	-0-			18
10		1389 N	1342	-0-	-47	-0-	1342	2			N	-0-			18
11		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			18
*12		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			18
*01		1147 X	824	-0-	-323	-0-	824	2			N	-0-			18
MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		4	RRCID -> 217308		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
BASS "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620														
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
08	1457 X	1032	-0-	-425	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
01	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
UTLEY "C"														
WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UTLEY "H"														
WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694														
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	31	1	2865	2	N	-0-			51
09	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	30	1	2629	2	N	-0-			51
10	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	31	1	2702	2	N	-0-			51
11	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	30	1	2423	2	N	-0-			51
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	31	1	2965	2	N	-0-			51
01	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	31	1	4105	2	N	-0-			51
BASS "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656														
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			1
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			1
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-			1
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			1
*12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			1
*01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			1
MITCHELL, J. W. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826														
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	161	1	3082	2	N	-0-			-0-
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
11	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	153	1	2793	2	N	-0-			-0-
12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-			-0-
01	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	142	1	2466	2	N	-0-			-0-
MITCHELL, J. W. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979														
08	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	499	1	3262	2	N	16			16
						18	9							
09	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	235	1	3444	2	N	-0-			16
10	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	499	1	3438	2	N	-0-			16
11	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	220	1	3447	2	N	-0-			16
12	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	499	1	3738	2	N	-0-			16
01	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	274	1	3717	2	N	-0-			16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC DANIEL "G"															//CONT.// 88576 304 189405 WELL #: 10															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
															RRCID -> 217917															COMPL. DATE 02/14/2006															TOTAL DEPTH 12730															PERF.12044 - 12558																													
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																																				
08	3100	N	974	-0-	-2126	6251	974	2			N	-0-			-0-						-0-																																																																				
09	6855	X	604	-0-	-6251	-0-	604	2			N	-0-			-0-						-0-																																																																				
10	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-						-0-																																																																				
11	180	X	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-			-0-						-0-																																																																				
12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-						-0-																																																																				
01	186	X	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-			-0-						-0-																																																																				
UTLEY "H"															WELL #: 3															RRCID -> 217918															COMPL. DATE 05/12/2005															TOTAL DEPTH 12781															PERF.12584 - 12644														
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-			-0-						5																																																																				
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-			-0-						5																																																																				
10	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-			-0-						5																																																																				
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-			-0-						5																																																																				
*12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-			-0-						5																																																																				
*01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-			-0-						5																																																																				
UTLEY "H"															WELL #: 5															RRCID -> 217921															COMPL. DATE 07/26/2005															TOTAL DEPTH 12720															PERF.12172 - 12592														
08	1333	X	815	-0-	-518	-0-	815	2			N	-0-			-0-						71																																																																				
09	1290	X	1033	-0-	-257	-0-	1033	2			N	-0-			-0-						71																																																																				
10	1333	X	958	-0-	-375	-0-	958	2			N	-0-			-0-						71																																																																				
11	1290	X	524	-0-	-766	-0-	524	2			N	-0-			-0-						71																																																																				
*12	1333	X	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-			-0-						71																																																																				
*01	1054	X	761	-0-	-293	-0-	761	2			N	-0-			-0-						71																																																																				
BASS "A"															WELL #: 16															RRCID -> 217925															COMPL. DATE 12/20/2005															TOTAL DEPTH 12865															PERF.12630 - 12690														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						2																																																																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						2																																																																				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						2																																																																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						2																																																																				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						2																																																																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						2																																																																				
BASS "A"															WELL #: 13															RRCID -> 217960															COMPL. DATE 12/08/2005															TOTAL DEPTH 12833															PERF.12612 - 12652														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																				
BASS "A"															WELL #: 14															RRCID -> 217964															COMPL. DATE 11/18/2005															TOTAL DEPTH 12780															PERF.12076 - 12182														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																				
BASS "A"															WELL #: 17															RRCID -> 218949															COMPL. DATE 01/11/2006															TOTAL DEPTH 12714															PERF.12144 - 12506														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																																																				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC UTLEY "A"															CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 189405 WELL #: 18															NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 220475															COMPL. DATE 09/19/2007					TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
08		3410 X	3152	-0-	-258	-0-			3152 2				Y		-0-						27													
09		3300 X	2910	-0-	-390	-0-			11 1		2899 2	Y		-0-							27													
10		3410 X	2692	-0-	-718	-0-			31 1		2661 2	Y		-0-							27													
11		3120 X	2852	-0-	-268	-0-			30 1		2822 2	Y		-0-							27													
*12		3162 X	2692	-0-	-470	-0-			31 1		2661 2	Y		-0-							27													
*01		3162 X	2309	-0-	-853	-0-			31 1		2278 2	Y		-0-							27													
BASS "A"															WELL #: 18					RRCID -> 220481					COMPL. DATE 03/16/2006					TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-													
UTLEY "C"															WELL #: 29					RRCID -> 220506					COMPL. DATE 08/25/2008					TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494				
08		1333 X	864	-0-	-469	-0-			864 2				N		-0-						13													
09		1290 X	1047	-0-	-243	-0-			1047 2				N		-0-						13													
10		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-			1866 2				N		-0-						13													
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-			949 2				N		-0-						13													
*12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-			1339 2				N		-0-						13													
*01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-			1361 2				N		-0-						13													
KEILS, W. A.															WELL #: 3					RRCID -> 220509					COMPL. DATE 10/09/2008					TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246				
08		403 N	256	-0-	-147	-0-			53 1		203 2	N		-0-							78													
09		450 N	421	-0-	-29	-0-			78 1		343 2	N		-0-							78													
10		403 N	187	-0-	-216	-0-			43 1		144 2	N		-0-							78													
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-			75 1		240 2	N		-0-							78													
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-			151 1		338 2	N		-0-							78													
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-			118 1		108 2	N		-0-							78													
DANIEL "G"															WELL #: 11					RRCID -> 220518					COMPL. DATE 04/12/2006					TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734				
08		837 N	108	-0-	-729	-0-			108 2				N		-0-						-0-													
09		420 N	90	-0-	-330	-0-			90 2				N		-0-						-0-													
10		155 N	22	-0-	-133	-0-			22 2				N		-0-						-0-													
11		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-			1167 2				N		-0-						-0-													
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-			401 2				N		-0-						-0-													
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-			124 2				N		-0-						-0-													
AYCOCK "1"															WELL #: 4					RRCID -> 220655					COMPL. DATE 11/22/2007					TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272				
08		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-			2968 2				N		-0-						3													
09		3000 N	3957	-0-	957	957			3957 2				N		-0-						3													
10		2297 N	1340	-0-	-957	-0-			1340 2				N		-0-						3													
11		3000 N	3838	-0-	838	838			3838 2				N		-0-						3													
*12		2150 X	1312	-0-	-838	-0-			1312 2				N		-0-						3													
*01		774 X	774	-0-	-0-	-0-			774 2				N		-0-						3													
UTLEY "C"															WELL #: 23					RRCID -> 221474					COMPL. DATE 02/24/2006					TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562				
08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-			1519 2				N		-0-						1													
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-			1487 2				N		-0-						1													
10		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-			1456 2				N		-0-						1													
11		1380 N	1335	-0-	-45	-0-			1335 2				N		-0-						1													
*12		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-			1548 2				N		-0-						1													
*01		1426 N	1398	-0-	-28	-0-			1398 2				N		-0-						1													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CRESCENT PASS ENERGY, LLC UTLEY "C"															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 189405															CNTY: FREESTONE														
															WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-		1087	2			N	-0-					1																										
09	840	N	329	-0-	-511	-0-		329	2			N	-0-					1																										
10	868	N	488	-0-	-380	-0-		488	2			N	-0-					1																										
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-		895	2			N	-0-					1																										
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		1288	2			N	-0-					1																										
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-		951	2			N	-0-					1																										
MOODY ESTATE GU #2															WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190																													
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-		56	1	1973	2	N	-0-					-0-																										
09	1530	N	1397	-0-	-133	-0-		30	1	1367	2	N	-0-					-0-																										
10	1519	N	657	-0-	-862	-0-		31	1	626	2	N	-0-					-0-																										
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-		30	1	2288	2	N	-0-					-0-																										
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-		31	1	1779	2	N	-0-					-0-																										
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-		31	1	1563	2	N	-0-					-0-																										
UTLEY "C"															WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193																													
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-		596	2			N	-0-					2																										
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-		1027	2			N	-0-					2																										
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-		1151	2			N	-0-					2																										
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-		1235	2			N	-0-					2																										
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-		761	2			N	-0-					2																										
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-		398	2			N	-0-					2																										
BASS "A"															WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456																													
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-		125	1	1112	2	N	-0-					67																										
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		121	1	1098	2	N	-0-					67																										
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		125	1	1417	2	N	-0-					67																										
11	1200	N	1060	-0-	-140	-0-		1060	2			N	-0-					67																										
12	1271	N	969	-0-	-302	-0-		969	2			N	-0-					67																										
01	1395	N	824	-0-	-571	-0-		824	2			N	-0-					67																										
UTLEY "A"															WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520																													
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-		1360	2			N	-0-					2																										
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-		1169	2			N	-0-					2																										
10	713	N	28	-0-	-685	-0-		28	2			N	-0-					2																										
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-		958	2			N	-0-					2																										
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-		1434	2			N	-0-					2																										
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-		1108	2			N	-0-					2																										
BASS A															WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030																													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
BASS "A"															WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536																													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
UTLEY "H"		WELL #:		6	RRCID -> 229202		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL	DEPTH 13037	PERF. 1282	- 12744
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		30
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	637	2		N	-0-		30
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-		30
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-		30
*12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-		30
*01	868 N	63	-0-	-805	-0-	63	2		N	-0-		30
UTLEY "A"		WELL #:		17	RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL	DEPTH 12630	PERF. 12347	- 12397
08	2046 N	1156	-0-	-890	-0-	31	1	1125	2	N	-0-	113
09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	30	1	2352	2	N	-0-	113
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	31	1	2181	2	N	-0-	113
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	30	1	1545	2	N	-0-	113
*12	2449 N	731	-0-	-1718	-0-	31	1	700	2	N	-0-	113
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	31	1	2170	2	N	-0-	113
UTLEY "A"		WELL #:		20	RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL	DEPTH 12653	PERF. 12093	- 12214
08	713 N	538	-0-	-175	-0-	538	2		N	-0-		2
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2		N	-0-		2
10	682 N	576	-0-	-106	-0-	576	2		N	-0-		2
11	510 N	272	-0-	-238	-0-	272	2		N	-0-		2
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-		2
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-		2
UTLEY "A"		WELL #:		21	RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL	DEPTH 12589	PERF. 12005	- 12164
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-		-0-
09	1470 N	1187	-0-	-283	-0-	1187	2		N	-0-		-0-
10	1395 N	913	-0-	-482	-0-	913	2		N	-0-		-0-
11	1290 N	653	-0-	-637	-0-	653	2		N	-0-		-0-
12	1240 N	589	-0-	-651	-0-	589	2		N	-0-		-0-
01	899 N	635	-0-	-264	-0-	635	2		N	-0-		-0-
DANIEL "G"		WELL #:		12	RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL	DEPTH 12706	PERF. 12244	- 12665
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
UTLEY "H"		WELL #:		4	RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL	DEPTH 12756	PERF. 12128	- 12638
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
MARTIN		WELL #:		2	RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL	DEPTH 12215	PERF. 11073	- 11892
08	3100 N	2828	-0-	-272	6400	499	1	2329	2	N	-0-	229
09	3000 N	2598	-0-	-402	5998	360	1	2238	2	N	-0-	229
10	3100 N	2722	-0-	-378	5620	499	1	2223	2	N	-0-	229
11	3000 N	2750	-0-	-250	5370	369	1	2381	2	N	-0-	229
12	3100 N	2696	-0-	-404	4966	499	1	2197	2	N	-0-	229
01	3100 N	2488	-0-	-612	4354	430	1	2058	2	N	-0-	229

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
UTLEY "A"		WELL #:		23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12330	- 12370			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
AYCOCK "1"		WELL #:		5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL	DEPTH 12664	PERF.11977	- 12440			
08	558 N	346	-0-	-212	-0-	346	2			N	-0-					74
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					74
10	3100 N	4063	-0-	963	963	4063	2			N	-0-					74
11	3000 N	2383	-0-	-617	346	2383	2			N	-0-					74
12	1542 N	1196	-0-	-346	-0-	1196	2			N	-0-					74
01	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					74
BASS "A"		WELL #:		20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL	DEPTH 12781	PERF.12183	- 12650			
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					25
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					25
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					25
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					25
*12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					25
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					25
MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		6HZ		RRCID -> 234738		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL	DEPTH 12464	PERF.	0 - 14440			
08	6014 X	3838	-0-	-2176	-0-	56	1	3782	2	N	-0-					-0-
09	5820 X	1285	-0-	-4535	-0-	30	1	1255	2	N	-0-					-0-
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	31	1	5703	2	N	-0-					-0-
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	3686	-0-	-189	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
01	5735 X	4415	-0-	-1320	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
UTLEY "C"		WELL #:		26		RRCID -> 234864		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.12366	- 12376			
08	2913 N	2514	-0-	-399	-0-	31	1	2483	2	N	-0-					32
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	N	-0-					32
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	N	-0-					32
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					32
12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					32
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					32
UTLEY "C"		WELL #:		32		RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL	DEPTH 12625	PERF.11999	- 12149			
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		7H		RRCID -> 250608		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL	DEPTH 12287	PERF.	0 - 16675			
08	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	56	1	10220	2	N	-0-					1
09	4860 X	4727	-0-	-133	-0-	30	1	4697	2	N	-0-					1
10	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	31	1	7477	2	N	-0-					1
11	4860 X	3970	-0-	-890	-0-	30	1	3940	2	N	-0-					1
*12	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	31	1	9927	2	N	-0-					1
*01	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	31	1	10717	2	N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
MOODY ESTATE GAS UNIT 2														
WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13020 - 17370														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
08	14570 X	13719	-0-	-851	-0-	669	1	13050	2	N	-0-			-0-
09	14100 X	7280	-0-	-6820	-0-	7280	2			N	-0-			-0-
10	14570 X	9666	-0-	-4904	-0-	9666	2			N	-0-			-0-
11	14100 X	8847	-0-	-5253	-0-	8847	2			N	-0-			-0-
12	14570 X	10343	-0-	-4227	-0-	10343	2			N	-0-			-0-
01	13733 X	8164	-0-	-5569	-0-	8164	2			N	-0-			-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2														
WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583														
08	1798 X	1387	-0-	-411	-0-	56	1	1331	2	N	-0-			-0-
09	1740 X	910	-0-	-830	-0-	30	1	880	2	N	-0-			-0-
10	1426 X	1366	-0-	-60	-0-	31	1	1335	2	N	-0-			-0-
11	1380 X	1341	-0-	-39	-0-	30	1	1311	2	N	-0-			-0-
12	1426 X	1227	-0-	-199	-0-	31	1	1196	2	N	-0-			-0-
01	1395 X	88	-0-	-1307	-0-	31	1	57	2	N	-0-			-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2														
WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230														
08	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	56	1	3590	2	N	-0-			-0-
09	3600 X	2393	-0-	-1207	-0-	30	1	2363	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	2740	-0-	-980	-0-	31	1	2709	2	N	-0-			-0-
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	30	1	3950	2	N	-0-			-0-
12	3720 X	2803	-0-	-917	-0-	31	1	2772	2	N	-0-			-0-
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	31	1	3959	2	N	-0-			-0-
MOODY ESTATES GAS UNIT 1														
WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600														
08	22999 X	22999	-0-	-0-	-0-	56	1	22943	2	N	-0-			-0-
09	15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	30	1	15310	2	N	-0-			-0-
10	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	31	1	23321	2	N	-0-			-0-
11	20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	30	1	20408	2	N	-0-			-0-
12	21922 X	21922	-0-	-0-	-0-	31	1	21891	2	N	-0-			-0-
01	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	31	1	17497	2	N	-0-			-0-
MITCHELL, J. W. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090														
08	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1293	2			N	-0-			193
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	66	1	1271	2	N	-0-			193
10	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			N	-0-			193
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	67	1	1229	2	N	-0-			193
12	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-			193
01	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	61	1	1058	2	N	-0-			193
UTLEY 'A'														
WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434														
08	5394 X	4065	-0-	-1329	-0-	4025	2	40	9	N	36			109
09	5220 X	4046	-0-	-1174	-0-	10	1	4029	2	N	6	6	1	109
10	5394 X	3811	-0-	-1583	-0-	31	1	3772	2	N	7	8	1	108
11	4440 X	4123	-0-	-317	-0-	30	1	4068	2	N	23			131
12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	25	9							
01	4185 X	3910	-0-	-275	-0-	31	1	4144	2	N	10			141
						11	9							
						31	1	3865	2	N	13			154
						14	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	9827 X	5358	-0-	-4469	-0-	523	1	4835	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	9510 X	4335	-0-	-5175	-0-	483	1	3852	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	9176 X	5116	-0-	-4060	-0-	499	1	4617	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	8880 X	7493	-0-	-1387	-0-	452	1	7041	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	6603 X	2983	-0-	-3620	-0-	468	1	2515	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	5363 X	2896	-0-	-2467	-0-	468	1	2428	2	N	-0-	-0-	-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
EUBANKS TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229														
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	53	1	965	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	434 N	21	-0-	-413	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	916	2	Y	-0-	-0-	-0-	
MOORE, ALMA														
WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184														
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	71	1	1107	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	744 N	729	-0-	-15	-0-	53	1	676	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	Y	-0-	-0-	-0-	
ENGLISH														
WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110														
08	2945 N	2493	-0-	-452	-0-	130	1	2363	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	174	1	2677	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2945 N	2886	-0-	-59	-0-	174	1	2712	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	157	1	2655	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	2883 N	2861	-0-	-22	-0-	208	1	2653	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	2883 N	2498	-0-	-385	-0-	140	1	2358	2	Y	-0-	-0-	-0-	
MOORE, J. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
FERRELL "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796														
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON														CNTY: FREESTONE			
				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	220903												
				WELL #:	1	RRCID -> 163776				COMPL. DATE 04/22/1997				TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256			
M	0	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
08		124	N	-0-	-0-	-124		-0-					Y	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A"				WELL #:				1	RRCID -> 163922				COMPL. DATE 04/23/1997				TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953
08		124	N	-0-	-0-	-124		-0-					Y	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

CLARY				WELL #:				1	RRCID -> 164201				COMPL. DATE 07/14/1997				TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262
08		682	N		337	-0-	-345	-0-	18	1	319	2	Y	-0-			-0-
09		360	N		317	-0-	-43	-0-	19	1	298	2	Y	-0-			-0-
10		310	N		282	-0-	-28	-0-	17	1	265	2	Y	-0-			-0-
11		514	N		514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	Y	-0-			-0-
12		943	N		943	-0-	-0-	-0-	69	1	874	2	Y	-0-			-0-
01		589	N		589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	Y	-0-			-0-

HARTLEY				WELL #:				1	RRCID -> 164476				COMPL. DATE 07/14/1997				TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498
08		294	N		294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-			-0-
09		333	N		333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-			-0-
10		279	N		205	-0-	-74	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			-0-
11		270	N		218	-0-	-52	-0-	12	1	206	2	Y	-0-			-0-
12		341	N		266	-0-	-75	-0-	19	1	247	2	Y	-0-			-0-
01		324	N		324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	-0-			-0-

HILL "A"				WELL #:				1	RRCID -> 164525				COMPL. DATE 04/24/1999				TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727
08		155	N	-0-	-0-	-155		-0-					Y	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10		909	N		909	-0-	-0-	-0-	55	1	854	2	Y	-0-			-0-
11		244	N		244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-			-0-
12		T. A.			236	-0-	236	236	17	1	219	2	Y	-0-			-0-
01		T. A.			219	-0-	219	455	12	1	207	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA				WELL #:				2	RRCID -> 165124				COMPL. DATE 08/12/1997				TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168
08		961	N		832	-0-	-129	-0-	43	1	789	2	Y	-0-			-0-
09		870	N		-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
10		1318	N		1318	-0-	-0-	-0-	79	1	1239	2	Y	-0-			-0-
11		1090	N		1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1029	2	Y	-0-			-0-
12		1038	N		1038	-0-	-0-	-0-	76	1	962	2	Y	-0-			-0-
01		997	N		997	-0-	-0-	-0-	56	1	941	2	Y	-0-			-0-

WHITTINGTON				WELL #:				1	RRCID -> 166132				COMPL. DATE 09/09/1997				TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755
08		21	N		21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
09		5	N		5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		30	N		3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12		5	N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
01		4	N		4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
ENGLISH														
WELL #: 2														
RRCID -> 166630														
COMPL. DATE 11/17/1997														
TOTAL DEPTH 12450													PERF.10250 - 12298	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 3														
RRCID -> 169766														
COMPL. DATE 04/16/1998														
TOTAL DEPTH 14650													PERF.12557 - 14650	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
MOORE, J. H.														
WELL #: 3														
RRCID -> 169929														
COMPL. DATE 07/23/1998														
TOTAL DEPTH 12600													PERF.12184 - 12292	
08	1922	N	1107	-0-	-815	-0-	58	1	1049	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2010	N	1192	-0-	-818	-0-	73	1	1119	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	108	1	1687	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	152	1	2566	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	185	1	2352	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	131	1	2211	2	Y	-0-	-0-	-0-
ENGLISH														
WELL #: 4														
RRCID -> 169958														
COMPL. DATE 08/07/1998														
TOTAL DEPTH 12600													PERF.12159 - 12314	
08	3162	X	2820	-0-	-342	-0-	147	1	2673	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3030	X	2295	-0-	-735	-0-	140	1	2155	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2635	X	2498	-0-	-137	-0-	151	1	2347	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2730	X	2675	-0-	-55	-0-	149	1	2526	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2821	X	1232	-0-	-1589	-0-	90	1	1142	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2511	N	1396	-0-	-1115	-0-	78	1	1318	2	Y	-0-	-0-	-0-
HENDERSON														
WELL #: 2														
RRCID -> 170005														
COMPL. DATE 07/02/1998														
TOTAL DEPTH 13000													PERF.12210 - 12428	
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	37	1	573	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	36	1	602	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	80	1	1014	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	2	Y	-0-	-0-	-0-
HENDERSON														
WELL #: 3														
RRCID -> 170284														
COMPL. DATE 08/23/1998														
TOTAL DEPTH 12838													PERF.12347 - 12643	
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	199	1	3633	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	189	1	2898	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3813	X	2984	-0-	-829	-0-	180	1	2804	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3720	X	1718	-0-	-2002	-0-	96	1	1622	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3844	X	2803	-0-	-1041	-0-	204	1	2599	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3844	X	2076	-0-	-1768	-0-	116	1	1960	2	Y	-0-	-0-	-0-
HENDERSON														
WELL #: 4														
RRCID -> 170285														
COMPL. DATE 11/21/2000														
TOTAL DEPTH 12750													PERF.12207 - 12611	
08	2480	X	2107	-0-	-373	-0-	110	1	1997	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2310	X	1926	-0-	-384	-0-	118	1	1808	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2821	X	2274	-0-	-547	-0-	137	1	2137	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2730	X	818	-0-	-1912	-0-	46	1	772	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	171	1	2177	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	115	1	1934	2	Y	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
MOORE, J. H.															
WELL #: 2													RRCID -> 170910		
COMPL. DATE 09/18/1998													TOTAL DEPTH 12550		
PERF.12065 - 12237															
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		403	N	-0-	-0-		-403		-0-					Y	-0-
09		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-
10		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-
11		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-
12		T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-
01		T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-
EUBANKS TRUST													WELL #: 3		
RRCID -> 170927													COMPL. DATE 09/27/1998		
TOTAL DEPTH 12560													PERF.12094 - 12305		
08		427	N	427	-0-	-0-	-0-		-0-	22	1	405	2	Y	-0-
09		428	N	428	-0-	-0-	-0-		-0-	26	1	402	2	Y	-0-
10		436	N	436	-0-	-0-	-0-		-0-	26	1	410	2	Y	-0-
11		420	N	418	-0-	-0-	-2		-0-	23	1	395	2	Y	-0-
12		434	N	428	-0-	-0-	-6		-0-	31	1	397	2	Y	-0-
01		434	N	429	-0-	-0-	-5		-0-	24	1	405	2	Y	-0-
ENGLISH													WELL #: 3		
RRCID -> 171058													COMPL. DATE 06/12/1998		
TOTAL DEPTH 12900													PERF.12050 - 12165		
08		3162	X	2640	-0-	-0-	-522		-0-	137	1	2503	2	Y	-0-
09		3060	X	2468	-0-	-0-	-592		-0-	151	1	2317	2	Y	-0-
10		3379	X	2402	-0-	-0-	-977		-0-	145	1	2257	2	Y	-0-
11		3270	X	2373	-0-	-0-	-897		-0-	132	1	2241	2	Y	-0-
12		3065	X	3065	-0-	-0-	-0-		-0-	223	1	2842	2	Y	-0-
01		2979	X	2979	-0-	-0-	-0-		-0-	167	1	2812	2	Y	-0-
WHITE, H. E.													WELL #: 2		
RRCID -> 171121													COMPL. DATE 08/18/1998		
TOTAL DEPTH 12950													PERF.12507 - 12710		
08		3720	X	3010	-0-	-0-	-710		-0-	157	1	2853	2	Y	-0-
09		3600	X	2771	-0-	-0-	-829		-0-	169	1	2602	2	Y	-0-
10		3224	X	2495	-0-	-0-	-729		-0-	150	1	2345	2	Y	-0-
11		3120	X	2663	-0-	-0-	-457		-0-	149	1	2514	2	Y	-0-
12		3038	X	3038	-0-	-0-	-0-		-0-	221	1	2817	2	Y	-0-
01		3007	X	2955	-0-	-0-	-52		-0-	165	1	2790	2	Y	-0-
EUBANKS TRUST													WELL #: 2		
RRCID -> 171346													COMPL. DATE 09/18/1998		
TOTAL DEPTH 12550													PERF.11992 - 12270		
08		31	N	27	-0-	-0-	-4		-0-	1	1	26	2	Y	-0-
09		12	N	-0-	-0-	-0-	-12		-0-					Y	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-
11		30	N	6	-0-	-0-	-24		-0-	6	2			Y	-0-
12		36	N	36	-0-	-0-	-0-		-0-	3	1	33	2	Y	-0-
01		293	N	293	-0-	-0-	-0-		-0-	16	1	277	2	Y	-0-
MOORE, ALMA													WELL #: 4		
RRCID -> 171348													COMPL. DATE 10/08/1998		
TOTAL DEPTH 12600													PERF.12101 - 12416		
08		661	N	661	-0-	-0-	-0-		-0-	34	1	627	2	Y	-0-
09		502	N	502	-0-	-0-	-0-		-0-	31	1	471	2	Y	-0-
10		234	N	234	-0-	-0-	-0-		-0-	14	1	220	2	Y	-0-
11		240	N	201	-0-	-0-	-39		-0-	11	1	190	2	Y	-0-
12		248	N	215	-0-	-0-	-33		-0-	16	1	199	2	Y	-0-
01		248	N	202	-0-	-0-	-46		-0-	11	1	191	2	Y	-0-
CLARY													WELL #: 3		
RRCID -> 171350													COMPL. DATE 10/13/1998		
TOTAL DEPTH 12770													PERF.12324 - 12600		
08		1522	N	1522	-0-	-0-	-0-		-0-	79	1	1443	2	Y	-0-
09		1362	N	1362	-0-	-0-	-0-		-0-	83	1	1279	2	Y	-0-
10		1493	N	1493	-0-	-0-	-0-		-0-	90	1	1403	2	Y	-0-
11		1290	N	1290	-0-	-0-	-0-		-0-	72	1	1218	2	Y	-0-
12		1325	N	1325	-0-	-0-	-0-		-0-	96	1	1229	2	Y	-0-
01		1488	N	801	-0-	-0-	-687		-0-	45	1	756	2	Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLARY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	171422	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	12235	-	12513			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2838	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	2720	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	-0-	-0-	165	1	2572	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	147	1	2493	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3038	X	2728	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	199	1	2529	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3007	X	2524	-0-	-483	-0-	-0-	-0-	141	1	2383	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITTINGTON						WELL #:	2	RRCID ->	171424	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12586	-	12829	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HARTLEY						WELL #:	2	RRCID ->	171432	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL	DEPTH	12790	PERF.	12412	-	12644	
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	940	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	859	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	896	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	903	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	925	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	955	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EUBANKS TRUST						WELL #:	4	RRCID ->	171892	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	12167	-	12447	
08	1333	N	421	-0-	-912	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1320	N	2	-0-	-1318	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420	N	15	-0-	-405	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	818	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITE, H. E.						WELL #:	3	RRCID ->	171986	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	12601	-	12893	
08	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	-0-	-0-	132	1	2414	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3060	X	3010	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	184	1	2826	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	181	1	2819	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3060	X	2576	-0-	-484	-0-	-0-	-0-	144	1	2432	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	209	1	2665	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2879	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HARTLEY						WELL #:	3	RRCID ->	172336	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12391	-	12710	
08	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WHITE, H. E.						WELL #:	4	RRCID ->	172947	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.	12691	-	13014	
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720	N	255	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806	N	494	-0-	-312	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780	N	686	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	799	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															88576 304 NON-ASSOCIATED																			
CLARY															//CONT.// 220903																			
WELL #: 4															RRCID -> 173415					COMPL. DATE 05/16/1999					TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
11	330 N	-0-	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														

ENGLISH															WELL #: 6					RRCID -> 173441					COMPL. DATE 05/25/1999					TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318				
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	717	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
11	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
12	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														

HENDERSON															WELL #: 5					RRCID -> 174218					COMPL. DATE 06/21/1999					TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335				
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
10	341 N	284	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	494	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														

ENGLISH															WELL #: 5					RRCID -> 174226					COMPL. DATE 07/08/1999					TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172				
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	493	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	577	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1881	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
01	589 N	541	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														

WHITTINGTON															WELL #: 3					RRCID -> 174900					COMPL. DATE 07/14/1999					TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912				
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
10	434 N	351	-0-	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
11	420 N	290	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
12	403 N	249	-0-	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
01	341 N	250	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														

MOORE, ALMA															WELL #: 5					RRCID -> 175024					COMPL. DATE 01/07/2013					TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595				
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
10	155 N	141	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
11	150 N	126	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
01	155 N	125	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														

MOORE, ALMA															WELL #: 6					RRCID -> 175435					COMPL. DATE 09/23/1999					TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243				
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2240	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1728	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
10	2263 N	1094	-0-	-0-	-1169	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1028	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
11	2190 N	1937	-0-	-0-	-253	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1829	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
12	1891 N	1753	-0-	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1625	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1408	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)											CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
ENGLISH																
WELL #: 8																
RRCID -> 175761																
COMPL. DATE 10/08/1999																
TOTAL DEPTH 12350																
PERF.11928 - 12161																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4464 X	3920	-0-	-544	-0-	204	1	3716	2	Y	-0-					-0-
09	4320 X	3777	-0-	-543	-0-	231	1	3546	2	Y	-0-					-0-
10	4340 X	3292	-0-	-1048	-0-	198	1	3094	2	Y	-0-					-0-
11	4200 X	3618	-0-	-582	-0-	202	1	3416	2	Y	-0-					-0-
12	3968 X	3503	-0-	-465	-0-	255	1	3248	2	Y	-0-					-0-
01	3906 X	3504	-0-	-402	-0-	196	1	3308	2	Y	-0-					-0-
ENGLISH																
WELL #: 7																
RRCID -> 175763																
COMPL. DATE 10/14/1999																
TOTAL DEPTH 12530																
PERF.12088 - 12228																
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	362	-0-	-351	-0-	26	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					-0-
HENDERSON																
WELL #: 6																
RRCID -> 176164																
COMPL. DATE 11/17/1999																
TOTAL DEPTH 12760																
PERF.12170 - 12479																
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	79	1	1433	2	Y	-0-					-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	Y	-0-					-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	44	1	560	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	568	-0-	-145	-0-	32	1	536	2	Y	-0-					-0-
HENDERSON																
WELL #: 7																
RRCID -> 176166																
COMPL. DATE 12/14/1999																
TOTAL DEPTH 12880																
PERF.12383 - 12680																
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	86	1	1575	2	Y	-0-					-0-
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	98	1	1511	2	Y	-0-					-0-
10	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	98	1	1531	2	Y	-0-					-0-
11	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	88	1	1494	2	Y	-0-					-0-
12	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	119	1	1511	2	Y	-0-					-0-
01	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	90	1	1516	2	Y	-0-					-0-
WHITTINGTON																
WELL #: 4																
RRCID -> 176280																
COMPL. DATE 12/16/1999																
TOTAL DEPTH 13320																
PERF.12609 - 12967																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EUBANKS TRUST																
WELL #: 5																
RRCID -> 176283																
COMPL. DATE 12/01/1999																
TOTAL DEPTH 12580																
PERF.12097 - 12358																
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	930 N	739	-0-	-191	-0-	45	1	694	2	Y	-0-					-0-
10	868 N	721	-0-	-147	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	55	1	935	2	Y	-0-					-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	78	1	995	2	Y	-0-					-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	56	1	954	2	Y	-0-					-0-
MOORE, J. H.																
WELL #: 4																
RRCID -> 176351																
COMPL. DATE 01/14/2000																
TOTAL DEPTH 12500																
PERF.12094 - 12238																
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-		2			Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 88576 304							
MOORE, ALMA												//CONT.// 220903							
												WELL #: 7							
												RRCID -> 176708							
												COMPL. DATE 12/09/1999							
												TOTAL DEPTH 12630							
												PERF.12080 - 12446							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE				
08		1333 N	559	-0-	-774	-0-	29	1	530	2	Y	-0-			-0-				
09		690 N	588	-0-	-102	-0-	36	1	552	2	Y	-0-			-0-				
10		620 N	559	-0-	-61	-0-	34	1	525	2	Y	-0-			-0-				
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	Y	-0-			-0-				
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	44	1	564	2	Y	-0-			-0-				
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	Y	-0-			-0-				
MOORE, ALMA												WELL #: 8							
												RRCID -> 176814							
												COMPL. DATE 02/12/2000							
												TOTAL DEPTH 12430							
												PERF.11933 - 12258							
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	Y	-0-			-0-				
09		510 N	442	-0-	-68	-0-	27	1	415	2	Y	-0-			-0-				
10		465 N	458	-0-	-7	-0-	28	1	430	2	Y	-0-			-0-				
11		450 N	440	-0-	-10	-0-	25	1	415	2	Y	-0-			-0-				
12		465 N	447	-0-	-18	-0-	33	1	414	2	Y	-0-			-0-				
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-			-0-				
MOORE, J. H.												WELL #: 6							
												RRCID -> 176818							
												COMPL. DATE 02/23/2000							
												TOTAL DEPTH 12450							
												PERF.12018 - 12232							
08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	76	1	1382	2	Y	-0-			-0-				
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	90	1	1383	2	Y	-0-			-0-				
10		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	89	1	1395	2	Y	-0-			-0-				
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	80	1	1346	2	Y	-0-			-0-				
12		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	105	1	1341	2	Y	-0-			-0-				
01		1488 N	1381	-0-	-107	-0-	77	1	1304	2	Y	-0-			-0-				
MOORE, J. H.												WELL #: 5							
												RRCID -> 177840							
												COMPL. DATE 04/27/2000							
												TOTAL DEPTH 12390							
												PERF.11947 - 12035							
08		155 N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-				
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-			-0-				
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-			-0-				
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-				
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	Y	-0-			-0-				
01		217 N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	2	Y	-0-			-0-				
WHITE, H. E.												WELL #: 5							
												RRCID -> 177864							
												COMPL. DATE 05/03/2000							
												TOTAL DEPTH 13050							
												PERF.12533 - 12866							
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-			-0-				
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	Y	-0-			-0-				
10		620 N	397	-0-	-223	-0-	24	1	373	2	Y	-0-			-0-				
11		330 N	269	-0-	-61	-0-	15	1	254	2	Y	-0-			-0-				
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	722	2	Y	-0-			-0-				
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	-0-			-0-				
EUBANKS TRUST												WELL #: 6							
												RRCID -> 177947							
												COMPL. DATE 03/17/2000							
												TOTAL DEPTH 12470							
												PERF.11988 - 12285							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-				
EUBANKS TRUST												WELL #: 7							
												RRCID -> 177974							
												COMPL. DATE 03/29/2000							
												TOTAL DEPTH 12440							
												PERF.12115 - 12260							
08		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	105	1	1920	2	Y	-0-			-0-				
09		1200 N	1134	-0-	-66	-0-	69	1	1065	2	Y	-0-			-0-				
10		1209 N	1141	-0-	-68	-0-	69	1	1072	2	Y	-0-			-0-				
11		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	112	1	1890	2	Y	-0-			-0-				
12		1178 N	618	-0-	-560	-0-	45	1	573	2	Y	-0-			-0-				
01		1147 N	636	-0-	-511	-0-	36	1	600	2	Y	-0-			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON													NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
													//CONT.// 88576 304 WELL #: 9				//CONT.// 220903 RRCID -> 178286							
													COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
									AMT CODE							AMT CODE								
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-			23 1			411 2	Y	-0-					-0-					
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-			26 1			401 2	Y	-0-					-0-					
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-			28 1			431 2	Y	-0-					-0-					
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-			26 1			431 2	Y	-0-					-0-					
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-			36 1			453 2	Y	-0-					-0-					
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-			28 1			467 2	Y	-0-					-0-					
MOORE, J. H.													WELL #: 7				RRCID -> 178328				COMPL. DATE 06/02/2000			
													TOTAL DEPTH 12470				PERF.12022 - 12207							
08		868 N	671	-0-	-197	-0-			35 1			636 2	Y	-0-					-0-					
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-			53 1			822 2	Y	-0-					-0-					
10		1023 N	751	-0-	-272	-0-			45 1			706 2	Y	-0-					-0-					
11		660 N	409	-0-	-251	-0-			23 1			386 2	Y	-0-					-0-					
12		899 N	798	-0-	-101	-0-			58 1			740 2	Y	-0-					-0-					
01		787 N	787	-0-	-0-	-0-			44 1			743 2	Y	-0-					-0-					
ENGLISH													WELL #: 9				RRCID -> 178329				COMPL. DATE 05/31/2000			
													TOTAL DEPTH 12505				PERF.12146 - 12294							
08		1209 N	1107	-0-	-102	-0-			58 1			1049 2	Y	-0-					-0-					
09		1110 N	1109	-0-	-1	-0-			68 1			1041 2	Y	-0-					-0-					
10		1209 N	1204	-0-	-5	-0-			73 1			1131 2	Y	-0-					-0-					
11		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-			66 1			1122 2	Y	-0-					-0-					
12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-			96 1			1218 2	Y	-0-					-0-					
01		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-			103 1			1737 2	Y	-0-					-0-					
EUBANKS TRUST													WELL #: 9				RRCID -> 178332				COMPL. DATE 06/03/2000			
													TOTAL DEPTH 12416				PERF.11994 - 12218							
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-			12 1			227 2	Y	-0-					-0-					
09		180 N	173	-0-	-7	-0-			11 1			162 2	Y	-0-					-0-					
10		186 N	156	-0-	-30	-0-			9 1			147 2	Y	-0-					-0-					
11		240 N	157	-0-	-83	-0-			9 1			148 2	Y	-0-					-0-					
12		186 N	173	-0-	-13	-0-			13 1			160 2	Y	-0-					-0-					
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-			10 1			164 2	Y	-0-					-0-					
MOORE, ALMA													WELL #: 10				RRCID -> 178749				COMPL. DATE 06/16/2000			
													TOTAL DEPTH 12500				PERF.12024 - 12289							
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-			17 1			313 2	Y	-0-					-0-					
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-			17 1			268 2	Y	-0-					-0-					
10		372 N	298	-0-	-74	-0-			18 1			280 2	Y	-0-					-0-					
11		330 N	190	-0-	-140	-0-			11 1			179 2	Y	-0-					-0-					
12		310 N	307	-0-	-3	-0-			22 1			285 2	Y	-0-					-0-					
01		310 N	270	-0-	-40	-0-			15 1			255 2	Y	-0-					-0-					
MOORE, ALMA													WELL #: 12				RRCID -> 178766				COMPL. DATE 07/27/2000			
													TOTAL DEPTH 12650				PERF.12204 - 12488							
08		2232 N	1982	-0-	-250	-0-			103 1			1879 2	Y	-0-					-0-					
09		870 N	364	-0-	-506	-0-			22 1			342 2	Y	-0-					-0-					
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-			32 1			496 2	Y	-0-					-0-					
11		1920 N	396	-0-	-1524	-0-			22 1			374 2	Y	-0-					-0-					
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-			31 1			389 2	Y	-0-					-0-					
01		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-			96 1			1623 2	Y	-0-					-0-					
MOORE, ALMA													WELL #: 11				RRCID -> 179065				COMPL. DATE 08/22/2000			
													TOTAL DEPTH 12550				PERF.12164 - 12426							
08		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-			88 1			1597 2	Y	-0-					-0-					
09		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-			95 1			1458 2	Y	-0-					-0-					
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-			39 1			615 2	Y	-0-					-0-					
11		600 N	376	-0-	-224	-0-			21 1			355 2	Y	-0-					-0-					
12		620 N	350	-0-	-270	-0-			25 1			325 2	Y	-0-					-0-					
01		651 N	337	-0-	-314	-0-			19 1			318 2	Y	-0-					-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 WELL #: 8										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 220903										CAPACITY									
RRCID -> 179262										COMPL. DATE 05/17/2000									
TOTAL DEPTH 12470										PERF.12020 - 12273									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE		
08		341	N	-0-	-0-		-341		-0-						Y	-0-	-0-		
09		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-	-0-		
10		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-	-0-		
11		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-	-0-		
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-	-0-		
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-	-0-		
HENDERSON										WELL #: 11									
RRCID -> 179263										COMPL. DATE 06/08/2000									
TOTAL DEPTH 12810										PERF.12313 - 12598									
08		3689	X	3123	-0-		-566		-0-	162	1	2961	2	Y		-0-	-0-		
09		3270	X	2088	-0-		-1182		-0-	128	1	1960	2	Y		-0-	-0-		
10		3689	X	3564	-0-		-125		-0-	215	1	3349	2	Y		-0-	-0-		
11		3570	X	1446	-0-		-2124		-0-	81	1	1365	2	Y		-0-	-0-		
12		3162	X	2477	-0-		-685		-0-	180	1	2297	2	Y		-0-	-0-		
01		3162	X	1974	-0-		-1188		-0-	110	1	1864	2	Y		-0-	-0-		
MOORE, ALMA										WELL #: 9									
RRCID -> 179511										COMPL. DATE 08/30/2000									
TOTAL DEPTH 12385										PERF.11927 - 12236									
08		1873	N	1873	-0-		-0-		-0-	97	1	1776	2	Y		-0-	-0-		
09		1733	N	1733	-0-		-0-		-0-	106	1	1627	2	Y		-0-	-0-		
10		1832	N	1832	-0-		-0-		-0-	110	1	1722	2	Y		-0-	-0-		
11		1770	N	1764	-0-		-6		-0-	98	1	1666	2	Y		-0-	-0-		
12		1798	N	1449	-0-		-349		-0-	106	1	1343	2	Y		-0-	-0-		
01		1829	N	1470	-0-		-359		-0-	82	1	1388	2	Y		-0-	-0-		
HENDERSON										WELL #: 10									
RRCID -> 180072										COMPL. DATE 09/06/2000									
TOTAL DEPTH 12710										PERF.12246 - 12542									
08		3100	N	2878	-0-		-222		1520	150	1	2728	2	Y		-0-	-0-		
09		2594	N	1074	-0-		-1520		-0-	66	1	1008	2	Y		-0-	-0-		
10		899	X	813	-0-		-86		-0-	49	1	764	2	Y		-0-	-0-		
11		870	X	752	-0-		-118		-0-	42	1	710	2	Y		-0-	-0-		
12		899	X	738	-0-		-161		-0-	54	1	684	2	Y		-0-	-0-		
01		2883	X	650	-0-		-2233		-0-	36	1	614	2	Y		-0-	-0-		
ENGLISH										WELL #: 10									
RRCID -> 180375										COMPL. DATE 10/25/2000									
TOTAL DEPTH 12750										PERF.12014 - 12380									
08		1267	N	1267	-0-		-0-		-0-	66	1	1201	2	Y		-0-	-0-		
09		1244	N	1244	-0-		-0-		-0-	76	1	1168	2	Y		-0-	-0-		
10		1333	N	1261	-0-		-72		-0-	76	1	1185	2	Y		-0-	-0-		
11		1230	N	1218	-0-		-12		-0-	68	1	1150	2	Y		-0-	-0-		
12		1271	N	1114	-0-		-157		-0-	81	1	1033	2	Y		-0-	-0-		
01		1399	N	1399	-0-		-0-		-0-	78	1	1321	2	Y		-0-	-0-		
HENDERSON										WELL #: 12									
RRCID -> 181013										COMPL. DATE 12/09/2000									
TOTAL DEPTH 12850										PERF.12394 - 12525									
08		1877	N	1877	-0-		-0-		-0-	98	1	1779	2	Y		-0-	-0-		
09		1825	N	1825	-0-		-0-		-0-	112	1	1713	2	Y		-0-	-0-		
10		2139	N	1724	-0-		-415		-0-	104	1	1620	2	Y		-0-	-0-		
11		1830	N	1664	-0-		-166		-0-	93	1	1571	2	Y		-0-	-0-		
12		1891	N	1731	-0-		-160		-0-	126	1	1605	2	Y		-0-	-0-		
01		1736	N	1695	-0-		-41		-0-	95	1	1600	2	Y		-0-	-0-		
HARTLEY										WELL #: 4									
RRCID -> 181345										COMPL. DATE 01/24/2001									
TOTAL DEPTH 12870										PERF.12396 - 12686									
08		1139	N	1139	-0-		-0-		-0-	59	1	1080	2	Y		-0-	-0-		
09		965	N	965	-0-		-0-		-0-	59	1	906	2	Y		-0-	-0-		
10		1100	N	1100	-0-		-0-		-0-	66	1	1034	2	Y		-0-	-0-		
11		829	N	829	-0-		-0-		-0-	46	1	783	2	Y		-0-	-0-		
12		962	N	962	-0-		-0-		-0-	70	1	892	2	Y		-0-	-0-		
01		1085	N	903	-0-		-182		-0-	50	1	853	2	Y		-0-	-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, J. H.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	182640	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL	DEPTH	12297	PERF.	11738	-	11954			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA					WELL #:	15	RRCID ->	183306	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	12136	-	12374		
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA					WELL #:	13	RRCID ->	183517	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL	DEPTH	12623	PERF.	12175	-	12437		
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
LEDBETTER "A"					WELL #:	2	RRCID ->	184230	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.	11822	-	12012		
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	773	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	43	1	736	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	762	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	55	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	38	1	643	2	Y	-0-					-0-
EUBANKS TRUST					WELL #:	10	RRCID ->	184644	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.	11987	-	12333		
08	1054	N	191	-0-	-863	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1196	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1398	2	Y	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1338	2	Y	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1368	2	Y	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1360	2	Y	-0-					-0-
EUBANKS TRUST					WELL #:	8	RRCID ->	184649	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL	DEPTH	12435	PERF.	12030	-	12250		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HARTLEY					WELL #:	5	RRCID ->	184903	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	12462	-	12786		
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1622	2	Y	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1837	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	-0-	-0-	82	1	1286	2	Y	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1970	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1669	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	122	1	1547	2	Y	-0-					-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1878	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE																								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																																							
MOORE, J. H.																																							
WELL #: 8															RRCID -> 185632					COMPL. DATE 08/01/2001					TOTAL DEPTH 12430					PERF.11857 - 12249									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																								
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-		120 1	2193 2	2 Y		-0-				-0-																								
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		120 1	1839 2	2 Y		-0-				-0-																								
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-		131 1	2035 2	2 Y		-0-				-0-																								
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		115 1	1941 2	2 Y		-0-				-0-																								
12	2015 N	1983	-0-	-32	-0-		144 1	1839 2	2 Y		-0-				-0-																								
01	2170 N	1957	-0-	-213	-0-		109 1	1848 2	2 Y		-0-				-0-																								
EUBANKS TRUST															WELL #: 12					RRCID -> 187180					COMPL. DATE 08/31/2001					TOTAL DEPTH 12315					PERF.11848 - 12125				
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		52 1	948 2	2 Y		-0-				-0-																								
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		63 1	962 2	2 Y		-0-				-0-																								
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		63 1	976 2	2 Y		-0-				-0-																								
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		57 1	969 2	2 Y		-0-				-0-																								
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		76 1	968 2	2 Y		-0-				-0-																								
01	1054 N	1023	-0-	-31	-0-		57 1	966 2	2 Y		-0-				-0-																								
ENGLISH															WELL #: 12					RRCID -> 187203					COMPL. DATE 10/22/2001					TOTAL DEPTH 12368					PERF.12086 - 12164				
08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-		134 1	2450 2	2 Y		-0-				-0-																								
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		115 1	1772 2	2 Y		-0-				-0-																								
10	2542 N	2390	-0-	-152	-0-		144 1	2246 2	2 Y		-0-				-0-																								
11	2460 N	2398	-0-	-62	-0-		134 1	2264 2	2 Y		-0-				-0-																								
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-		163 1	2077 2	2 Y		-0-				-0-																								
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-		135 1	2282 2	2 Y		-0-				-0-																								
ENGLISH															WELL #: 11					RRCID -> 187239					COMPL. DATE 10/02/2001					TOTAL DEPTH 12475					PERF.12124 - 12258				
08	3844 X	3588	-0-	-256	-0-		187 1	3401 2	2 Y		-0-				-0-																								
09	3090 X	2417	-0-	-673	-0-		148 1	2269 2	2 Y		-0-				-0-																								
10	3255 X	2242	-0-	-1013	-0-		135 1	2107 2	2 Y		-0-				-0-																								
11	3480 X	2088	-0-	-1392	-0-		117 1	1971 2	2 Y		-0-				-0-																								
12	3596 X	2462	-0-	-1134	-0-		179 1	2283 2	2 Y		-0-				-0-																								
01	3596 X	2921	-0-	-675	-0-		163 1	2758 2	2 Y		-0-				-0-																								
LEDBETTER "A"															WELL #: 3					RRCID -> 187278					COMPL. DATE 10/31/2001					TOTAL DEPTH 12150					PERF.11792 - 11960				
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-																								
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-																								
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-		43 1	668 2	2 Y		-0-				-0-																								
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-		36 1	605 2	2 Y		-0-				-0-																								
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-		37 1	472 2	2 Y		-0-				-0-																								
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-		24 1	403 2	2 Y		-0-				-0-																								
EUBANKS TRUST															WELL #: 11					RRCID -> 187310					COMPL. DATE 11/03/2001					TOTAL DEPTH 12373					PERF.11953 - 12251				
08	1271 N	10	-0-	-1261	-0-		1 1	9 2	2 Y		-0-				-0-																								
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-																								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-																								
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-																								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-																								
FERRELL "A"															WELL #: 3					RRCID -> 187919					COMPL. DATE 01/15/2002					TOTAL DEPTH 12280					PERF.11638 - 11926				
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-		4 1	81 2	2 Y		-0-				-0-																								
09	90 N	84	-0-	-6	-0-		5 1	79 2	2 Y		-0-				-0-																								
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-		6 1	87 2	2 Y		-0-				-0-																								
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-		5 1	91 2	2 Y		-0-				-0-																								
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		7 1	93 2	2 Y		-0-				-0-																								
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-		6 1	97 2	2 Y		-0-				-0-																								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HILL "A"														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CLARY														
WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386														
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	765	2	Y	-0-	-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	-0-	-0-
10	744	N	598	-0-	-146	-0-	-0-	36	1	562	2	Y	-0-	-0-
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	-0-	40	1	670	2	Y	-0-	-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	693	2	Y	-0-	-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	907	2	Y	-0-	-0-
HILL "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206														
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2064	2	Y	-0-	-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1820	2	Y	-0-	-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1658	2	Y	-0-	-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1518	2	Y	-0-	-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1502	2	Y	-0-	-0-
01	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	-0-	80	1	1346	2	Y	-0-	-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
HARTLEY														
WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741														
08	279	N	122	-0-	-157	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	-0-
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2404	2	Y	-0-	-0-
10	1395	N	924	-0-	-471	-0-	-0-	56	1	868	2	Y	-0-	-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-	-0-
12	1457	N	476	-0-	-981	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	-0-	-0-
01	930	N	318	-0-	-612	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-	-0-
HARTLEY														
WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729														
08	651	N	502	-0-	-149	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	-0-	-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	730	2	Y	-0-	-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	734	2	Y	-0-	-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	860	2	Y	-0-	-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1013	2	Y	-0-	-0-
01	775	N	707	-0-	-68	-0-	-0-	40	1	667	2	Y	-0-	-0-
HILL "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410														
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	664	2	Y	-0-	-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	-0-	-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	698	2	Y	-0-	-0-
11	690	N	565	-0-	-125	-0-	-0-	32	1	533	2	Y	-0-	-0-
12	682	N	502	-0-	-180	-0-	-0-	37	1	465	2	Y	-0-	-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1453	2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LEDBETTER "A"										//CONT.// //CONT.// WELL #:			88576 304 220903 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 188277			CAPACITY COMPL. DATE 01/21/2002			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WHITTINGTON						WELL #:	7	RRCID ->	188734	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	12756	-	12781					
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1805	2	Y	-0-					-0-	
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1939	2	Y	-0-					-0-	
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1930	2	Y	-0-					-0-	
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1840	2	Y	-0-					-0-	
12	2015	N	2008	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1862	2	Y	-0-					-0-	
01	2046	N	1990	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1879	2	Y	-0-					-0-	

HARTLEY						WELL #:	6	RRCID ->	188735	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12915	PERF.	12410	-	12657					
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1099	2	Y	-0-					-0-	
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1035	2	Y	-0-					-0-	
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1064	2	Y	-0-					-0-	
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1023	2	Y	-0-					-0-	
12	1116	N	1081	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1002	2	Y	-0-					-0-	
01	1147	N	1083	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1022	2	Y	-0-					-0-	

WHITTINGTON						WELL #:	5	RRCID ->	188740	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	12482	-	12766					
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ENGLISH						WELL #:	13	RRCID ->	197385	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12189	-	12274					
08	713	N	490	-0-	-223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HENDERSON						WELL #:	13	RRCID ->	197862	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12735	PERF.	12170	-	12393					
08	3968	X	731	-0-	-3237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					-0-	
09	3840	X	683	-0-	-3157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-					-0-	
10	2883	X	618	-0-	-2265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	581	2	Y	-0-					-0-	
11	1110	X	1020	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	963	2	Y	-0-					-0-	
12	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	992	2	Y	-0-					-0-	
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	997	2	Y	-0-					-0-	

WHITTINGTON						WELL #:	8	RRCID ->	200429	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12596	-	12881					
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	756	2	Y	-0-					-0-	
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	562	2	Y	-0-					-0-	
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-					-0-	
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	Y	-0-					-0-	
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	Y	-0-					-0-	
01	527	N	114	-0-	-413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 14	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	200454	COMPL.	DATE	01/30/2004	TOTAL	DEPTH	12775	PERF.	12256	-	12514		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-			17	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-			20	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	231	-0-	-296	-0-			14	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-			15	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	66	-0-	-275	-0-			5	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	66	-0-	-151	-0-			4	1	62	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH					WELL #:	14	RRCID ->	201166	COMPL.	DATE	01/27/2004	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.	12100	-	12288	
08	3627	X	3365	-0-	-262	-0-			175	1	3190	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3040	-0-	-470	-0-			186	1	2854	2	Y	-0-					-0-
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-			220	1	3429	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	1582	-0-	-1688	-0-			88	1	1494	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-			309	1	3938	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3172	-0-	-238	-0-			177	1	2995	2	Y	-0-					-0-

CLARY					WELL #:	7	RRCID ->	201551	COMPL.	DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	12695	PERF.	12342	-	12381	
08	2573	X	1939	-0-	-634	-0-			101	1	1838	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1788	-0-	-402	-0-			109	1	1679	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1824	-0-	-98	-0-			110	1	1714	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1713	-0-	-177	-0-			96	1	1617	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1511	-0-	-442	-0-			110	1	1401	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	920	-0-	-909	-0-			51	1	869	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON					WELL #:	15	RRCID ->	203983	COMPL.	DATE	06/17/2004	TOTAL	DEPTH	12815	PERF.	12336	-	12591	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

HENDERSON					WELL #:	16	RRCID ->	203985	COMPL.	DATE	07/30/2004	TOTAL	DEPTH	12775	PERF.	12240	-	12533	
08	3100	N	4476	-0-	1376	1376			233	1	4243	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1725	-0-	-1275	101			105	1	1620	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	891	-0-	-101	-0-			54	1	837	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	559	-0-	-371	-0-			31	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	961	X	840	-0-	-121	-0-			61	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	45	-0-	-4419	-0-			3	1	42	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON					WELL #:	6	RRCID ->	204212	COMPL.	DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	13156	PERF.	12574	-	12832	
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-			26	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-			22	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-			20	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	268	-0-	-92	-0-			15	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	275	-0-	-97	-0-			20	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-			16	1	276	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON					WELL #:	17	RRCID ->	204840	COMPL.	DATE	04/05/2004	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.	12256	-	12538	
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-			219	1	3987	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3560	-0-	-220	-0-			218	1	3342	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3683	-0-	-223	-0-			222	1	3461	2	Y	-0-					-0-
11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-			217	1	3667	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3759	-0-	-147	-0-			274	1	3485	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3512	-0-	-704	-0-			196	1	3316	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
WHITTINGTON																
WELL #: 10													RRCID -> 204857			
COMPL. DATE 07/04/2004													TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	Y	-0-					-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	27	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	341	-0-	-93	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					-0-
ENGLISH													WELL #: 19			
													RRCID -> 205345			
													COMPL. DATE 08/03/2004			
													TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242			
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100 N	5155	-0-	2055	2055	311	1	4844	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	3068	-0-	68	2123	171	1	2897	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	2921	-0-	2921	5044	213	1	2708	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	1617	-0-	1617	6661	90	1	1527	2	Y	-0-					-0-
WHITTINGTON													WELL #: 9			
													RRCID -> 205541			
													COMPL. DATE 08/20/2004			
													TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892			
08	3441 X	3050	-0-	-391	-0-	159	1	2891	2	Y	-0-					-0-
09	3270 X	146	-0-	-3124	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	220	1	3436	2	Y	-0-					-0-
11	3150 X	3121	-0-	-29	-0-	174	1	2947	2	Y	-0-					-0-
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	241	1	3066	2	Y	-0-					-0-
01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	179	1	3018	2	Y	-0-					-0-
CLARY													WELL #: 8			
													RRCID -> 206507			
													COMPL. DATE 10/26/2004			
													TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540			
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	2	Y	-0-					-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	Y	-0-					-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	55	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	41	1	686	2	Y	-0-					-0-
WHITE, H. E.													WELL #: 9			
													RRCID -> 207030			
													COMPL. DATE 12/09/2004			
													TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817			
08	2666 X	2425	-0-	-241	-0-	126	1	2299	2	Y	-0-					-0-
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	137	1	2105	2	Y	-0-					-0-
10	2604 N	2128	-0-	-476	-0-	128	1	2000	2	Y	-0-					-0-
11	2340 N	1973	-0-	-367	-0-	110	1	1863	2	Y	-0-					-0-
12	2325 N	2268	-0-	-57	-0-	165	1	2103	2	Y	-0-					-0-
01	2139 N	1814	-0-	-325	-0-	101	1	1713	2	Y	-0-					-0-
ENGLISH													WELL #: 18			
													RRCID -> 207179			
													COMPL. DATE 09/22/2004			
													TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547			
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	50	1	908	2	Y	-0-					-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	56	1	872	2	Y	-0-					-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	Y	-0-					-0-
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	1005	2	Y	-0-					-0-
LONG "A"													WELL #: 2			
													RRCID -> 207254			
													COMPL. DATE 11/06/2004			
													TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892			
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	93	1	1694	2	N	-0-					-0-
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	89	1	1371	2	N	-0-					-0-
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	106	1	1660	2	N	-0-					-0-
11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	135	1	2281	2	N	-0-					-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	90	1	1144	2	N	-0-					-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	68	1	1144	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903																
MOORE, ALMA			WELL #: 16			RRCID -> 209008			COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HARTLEY																			
WELL #: 10					RRCID -> 210448			COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695								
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	62	1	1139	2	Y	-0-						-0-	
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	114	1	1746	2	Y	-0-						-0-	
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	91	1	1410	2	Y	-0-						-0-	
11	1170	N	321	-0-	-849	-0-	18	1	303	2	Y	-0-						-0-	
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	122	1	1556	2	Y	-0-						-0-	
01	1488	N	755	-0-	-733	-0-	42	1	713	2	Y	-0-						-0-	
WHITE, H. E.																			
WELL #: 10					RRCID -> 210501			COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648								
08	1488	N	21	-0-	-1467	-0-	1	1	20	2	Y	-0-						-0-	
09	420	N	291	-0-	-129	-0-	18	1	273	2	Y	-0-						-0-	
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-						-0-	
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-						-0-	
12	310	N	164	-0-	-146	-0-	12	1	152	2	Y	-0-						-0-	
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-						-0-	
WHITE, H. E.																			
WELL #: 11					RRCID -> 210502			COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843								
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	73	1	1325	2	Y	-0-						-0-	
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	92	1	1418	2	Y	-0-						-0-	
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	79	1	1235	2	Y	-0-						-0-	
11	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	68	1	1145	2	Y	-0-						-0-	
12	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	88	1	1124	2	Y	-0-						-0-	
01	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	65	1	1105	2	Y	-0-						-0-	
ENGLISH																			
WELL #: 21					RRCID -> 210733			COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680								
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	100	1	1830	2	Y	-0-						-0-	
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	110	1	1693	2	Y	-0-						-0-	
10	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	113	1	1769	2	Y	-0-						-0-	
11	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	104	1	1752	2	Y	-0-						-0-	
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	137	1	1745	2	Y	-0-						-0-	
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	114	1	1919	2	Y	-0-						-0-	
ENGLISH																			
WELL #: 20					RRCID -> 210735			COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748								
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	45	1	826	2	Y	-0-						-0-	
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	47	1	714	2	Y	-0-						-0-	
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	44	1	688	2	Y	-0-						-0-	
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	40	1	679	2	Y	-0-						-0-	
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	58	1	738	2	Y	-0-						-0-	
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	Y	-0-						-0-	
HARTLEY																			
WELL #: 11					RRCID -> 212097			COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737								
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789	2	Y	-0-						-0-	
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	49	1	760	2	Y	-0-						-0-	
10	961	N	756	-0-	-205	-0-	46	1	710	2	Y	-0-						-0-	
11	810	N	738	-0-	-72	-0-	41	1	697	2	Y	-0-						-0-	
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	56	1	715	2	Y	-0-						-0-	
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	Y	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903												CNTY: FREESTONE																																			
WELL #: 12H												RRCID -> 218429												COMPL. DATE 02/22/2006												TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284																							
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
CLARY												WELL #: 10												RRCID -> 230182												COMPL. DATE 05/18/2007												TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588											
08	4960	X	4242	-0-	-718	-0-	221	1	4021	2	Y	-0-						-0-																																									
09	4650	X	3855	-0-	-795	-0-	236	1	3619	2	Y	-0-						-0-																																									
10	4960	X	4628	-0-	-332	-0-	279	1	4349	2	Y	-0-						-0-																																									
11	4800	X	2129	-0-	-2671	-0-	119	1	2010	2	Y	-0-						-0-																																									
12	4309	X	2657	-0-	-1652	-0-	193	1	2464	2	Y	-0-						-0-																																									
01	4309	X	2086	-0-	-2223	-0-	117	1	1969	2	Y	-0-						-0-																																									
WHITE, H. E.												WELL #: 13												RRCID -> 230192												COMPL. DATE 04/12/2007												TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930											
08	1054	N	924	-0-	-130	-0-	48	1	876	2	Y	-0-						-0-																																									
09	870	N	625	-0-	-245	-0-	38	1	587	2	Y	-0-						-0-																																									
10	1395	N	97	-0-	-1298	-0-	6	1	91	2	Y	-0-						-0-																																									
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	71	1	1196	2	Y	-0-						-0-																																									
12	651	N	521	-0-	-130	-0-	38	1	483	2	Y	-0-						-0-																																									
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	55	1	937	2	Y	-0-						-0-																																									
HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT												386310 WELL #: 1												RRCID -> 057648												COMPL. DATE 12/15/1973												TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330											
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
ROGERS GAS UNIT												WELL #: 1												RRCID -> 064171												COMPL. DATE 05/14/1975												TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432											
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2				N	-0-					-0-																																									
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2				N	-0-					-0-																																									
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2				N	-0-					-0-																																									
11	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2				N	-0-					-0-																																									
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2				N	-0-					-0-																																									
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-						N	NO RPT					-0-																																									
WINFREE GAS UNIT												WELL #: 1												RRCID -> 064172												COMPL. DATE 10/07/1974												TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370											
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-					-0-																																									
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-					-0-																																									
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-					-0-																																									
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-					-0-																																									
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2				N	-0-					-0-																																									
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-																																									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365						
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008						
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2		N	-0-			-0-
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	2		N	-0-			-0-
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2		N	-0-			-0-
11	630	N	186	-0-	-444	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104						
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391						
08	1891	N	1360	-0-	-531	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
10	2542	N	325	-0-	-2217	-0-	325	2		N	-0-			-0-
11	1320	N	76	-0-	-1244	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	2201	N	275	-0-	-1926	-0-	275	2		N	-0-			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560						
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A						
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
11	750	N	225	-0-	-525	-0-	225	2		N	-0-			-0-
12	682	N	304	-0-	-378	-0-	304	2		N	-0-			-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310								
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #:		1	RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL	DEPTH 12221	PERF.10960	- 11067
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2		N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2		N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2		N	-0-			-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-		26	2		N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
REED GU #4				WELL #:		1	RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11994	- 12024
08	1612 N	1520	-0-	-92	-0-		1520	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1468	-0-	-92	-0-		1468	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1517	-0-	-33	-0-		1517	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1457	-0-	-13	-0-		1457	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	1435	-0-	-84	-0-		1435	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #:		1	RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL	DEPTH 12300	PERF.10967	- 12098
08	2914 X	2667	-0-	-247	-0-		2667	2		N	-0-			-0-
09	2820 X	2351	-0-	-469	-0-		2351	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	2040	-0-	-874	-0-		2040	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	2618	-0-	-202	-0-		2618	2		N	-0-			-0-
12	2914 X	2714	-0-	-200	-0-		2714	2		N	-0-			-0-
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, C. E.				WELL #:		1	RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10500	- 11018
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010	2		N	-0-			-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-		832	2		N	-0-			-0-
10	620 N	390	-0-	-230	-0-		390	2		N	-0-			-0-
11	780 N	214	-0-	-566	-0-		214	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	15464	-0-	12364	12364		15464	2		N	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	11961					N	NO RPT			-0-
ZENO KING GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12213	- 12255
08	620 N	514	-0-	-106	-0-		514	2		N	-0-			-0-
09	630 N	370	-0-	-260	-0-		370	2		N	-0-			-0-
10	620 N	329	-0-	-291	-0-		329	2		N	-0-			-0-
11	510 N	196	-0-	-314	-0-		196	2		N	-0-			-0-
12	372 N	100	-0-	-272	-0-		100	2		N	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
IVY, ATHEL				WELL #:		1	RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.11038	- 12158
08	3100 N	2158	-0-	-942	167		2158	2		N	-0-			-0-
09	1864 N	1697	-0-	-167	-0-		1697	2		N	-0-			-0-
10	2170 N	1895	-0-	-275	-0-		1895	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	1853	-0-	-247	-0-		1853	2		N	-0-			-0-
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		1869	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK, H. D. UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL	DEPTH 12350	PERF.11954	- 12077
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		1382	2		N	-0-			-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-		837	2		N	-0-			-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		1274	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1106	-0-	-244	-0-		1106	2		N	-0-			-0-
12	868 N	359	-0-	-509	-0-		359	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132		
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2	N	-0-	-0-
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2	N	-0-	-0-
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2	N	-0-	-0-
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2	N	-0-	-0-
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2	N	-0-	-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-
SENER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393		
08	1736 N	1457	-0-	-279	-0-	1457	2	N	-0-	-0-
09	1590 N	1282	-0-	-308	-0-	1282	2	N	-0-	-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-	-0-
11	1410 N	1118	-0-	-292	-0-	1118	2	N	-0-	-0-
12	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2	N	-0-	-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT	-0-
BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153		
08	2976 X	1931	-0-	-1045	-0-	1931	2	N	-0-	-0-
09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2	N	-0-	-0-
10	2976 X	2879	-0-	-97	-0-	2879	2	N	-0-	-0-
11	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3629	-0-	-529	-0-	3629	2	N	-0-	-0-
01	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT	-0-
WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288		
08	961 N	385	-0-	-576	-0-	385	2	N	-0-	-0-
09	900 N	377	-0-	-523	-0-	377	2	N	-0-	-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2	N	-0-	-0-
11	360 N	250	-0-	-110	-0-	250	2	N	-0-	-0-
12	403 N	61	-0-	-342	-0-	61	2	N	-0-	-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-
HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316		
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2	N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
COOPER														
WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194														
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
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-			-0-
10	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-			-0-
11	630 N	105	-0-	-525	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
HUMPHRIES														
WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283														
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
10	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-
REED GU #4														
WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122														
08	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-			-0-
10	3410 X	3108	-0-	-302	-0-	3108	2			N	-0-			-0-
11	3300 X	2975	-0-	-325	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
12	3410 X	3096	-0-	-314	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209														
08	1457 N	982	-0-	-475	-0-	982	2			N	-0-			-0-
09	1680 N	1353	-0-	-327	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
01	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228														
08	837 N	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-			-0-
09	750 N	649	-0-	-101	-0-	649	2			N	-0-			-0-
10	775 N	550	-0-	-225	-0-	550	2			N	-0-			-0-
11	690 N	413	-0-	-277	-0-	413	2			N	-0-			-0-
12	682 N	372	-0-	-310	-0-	372	2			N	-0-			-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMICHAEL, OMA GAS UNIT																
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
//CONT.// 386310																
WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201 X	2003	-0-	-198	-0-	-0-	2003 2					N	-0-			-0-
09	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	2258 2					N	-0-			-0-
10	2108 X	2091	-0-	-17	-0-	-0-	2091 2					N	-0-			-0-
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	2092 2					N	-0-			-0-
12	2325 X	2035	-0-	-290	-0-	-0-	2035 2					N	-0-			-0-
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444																
08	5177 X	4947	-0-	-230	-0-	-0-	144 1	4803 2				N	-0-			87
09	5010 X	4788	-0-	-222	-0-	-0-	139 1	4649 2				N	-0-			87
10	4929 X	2582	-0-	-2347	-0-	-0-	75 1	2507 2				N	-0-			87
11	4800 X	3028	-0-	-1772	-0-	-0-	88 1	2940 2				N	-0-	87 1		-0-
12	4960 X	3071	-0-	-1889	-0-	-0-	89 1	2982 2				N	-0-			-0-
01	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228																
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524 2					N	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353 2					N	-0-			-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072 2					N	-0-			-0-
11	1440 N	1000	-0-	-440	-0-	-0-	1000 2					N	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563 2					N	-0-			-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261																
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3 2					N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2					N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2					N	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1 2					N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293																
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	-0-	220 2					N	-0-			-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	-0-	187 2					N	-0-			-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-	162 2					N	-0-			-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	-0-	156 2					N	-0-			-0-
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	-0-	126 2					N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134																
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396 2					N	-0-			-0-
09	330 N	45	-0-	-285	-0-	-0-	45 2					N	-0-			-0-
10	496 N	8	-0-	-488	-0-	-0-	8 2					N	-0-			-0-
11	390 N	93	-0-	-297	-0-	-0-	93 2					N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72 2					N	-0-			-0-
01	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305																
08	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	-0-	40 1	1343 2				N	-0-			-0-
09	1410 N	1364	-0-	-46	-0-	-0-	40 1	1324 2				N	-0-			-0-
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	1832 2				N	-0-			-0-
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	1929 2				N	-0-			-0-
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	2056 2				N	-0-			-0-
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 386310										CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1					RRCID -> 089511					COMPL. DATE 06/13/2006				
										TOTAL DEPTH 12470				
										PERF.11157 - 12226				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	2		N	-0-			-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			-0-

ORAND					WELL #: 1					RRCID -> 090002				
										COMPL. DATE 07/15/1980				
										TOTAL DEPTH 12500				
										PERF.12074 - 12093				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT					WELL #: 2					RRCID -> 090811				
										COMPL. DATE 07/02/1980				
										TOTAL DEPTH 12327				
										PERF.12152 - 12288				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WETTERMARK					WELL #: 2					RRCID -> 091202				
										COMPL. DATE 04/25/2010				
										TOTAL DEPTH 12800				
										PERF.11118 - 12297				
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
09	1440	N	1125	-0-	-315	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-

FREEMAN UNIT					WELL #: 1					RRCID -> 091450				
										COMPL. DATE 12/15/1980				
										TOTAL DEPTH 12240				
										PERF.11856 - 11895				
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORT					WELL #: 1					RRCID -> 091549				
										COMPL. DATE 12/27/1978				
										TOTAL DEPTH 12618				
										PERF.10160 - 10180				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT					WELL #: 1					RRCID -> 091953				
										COMPL. DATE 10/19/2010				
										TOTAL DEPTH 12650				
										PERF.11348 - 12426				
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
11	540	N	175	-0-	-365	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
PICKETT #1 GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 092890															COMPL. DATE 02/13/2010															TOTAL DEPTH 12396															PERF.11106 - 11254														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																							
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-		138	2			N	-0-					-0-																																																																							
09	180	N	13	-0-	-167	-0-		13	2			N	-0-					-0-																																																																							
10	62	N	25	-0-	-37	-0-		25	2			N	-0-					-0-																																																																							
11	120	N	83	-0-	-37	-0-		83	2			N	-0-					-0-																																																																							
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-					-0-																																																																							
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																							
ORAND -A-															WELL #: 1															RRCID -> 096261															COMPL. DATE 03/02/2020															TOTAL DEPTH 13100															PERF.11382 - 11908														
08	4247	X	2729	-0-	-1518	-0-		2729	2			N	-0-					-0-																																																																							
09	4110	X	1987	-0-	-2123	-0-		1987	2			N	-0-					-0-																																																																							
10	3596	X	1855	-0-	-1741	-0-		1855	2			N	-0-					-0-																																																																							
11	3240	X	1912	-0-	-1328	-0-		1912	2			N	-0-					-0-																																																																							
12	3317	X	1411	-0-	-1906	-0-		1411	2			N	-0-					-0-																																																																							
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																							
IVY, ATHEL UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 096668															COMPL. DATE 11/20/1981															TOTAL DEPTH 12376															PERF.12099 - 12197														
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-		332	2			N	-0-					-0-																																																																							
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-		367	2			N	-0-					-0-																																																																							
10	589	N	425	-0-	-164	-0-		425	2			N	-0-					-0-																																																																							
11	330	N	217	-0-	-113	-0-		217	2			N	-0-					-0-																																																																							
12	372	N	59	-0-	-313	-0-		59	2			N	-0-					-0-																																																																							
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																							
CITY OF FAIRFIELD															WELL #: 1															RRCID -> 098584															COMPL. DATE 08/13/2009															TOTAL DEPTH 12457															PERF.11197 - 12294														
08	1457	N	13	-0-	-1444	-0-		13	2			N	-0-					-0-																																																																							
09	1230	N	1	-0-	-1229	-0-		1	2			N	-0-					-0-																																																																							
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-					-0-																																																																							
11	13	N	6	-0-	-7	-0-		6	2			N	-0-					-0-																																																																							
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-																																																																							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																							
TEAGUE GAS UNIT 1															WELL #: 3															RRCID -> 099218															COMPL. DATE 04/01/1982															TOTAL DEPTH 11650															PERF.11434 - 11521														
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-		26	1	851	2	N	-0-					-0-																																																																							
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-		21	1	687	2	N	-0-					-0-																																																																							
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-		26	1	855	2	N	-0-					-0-																																																																							
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-		26	1	863	2	N	-0-					-0-																																																																							
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-		36	1	1187	2	N	-0-					-0-																																																																							
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																							
KING, ZENO UNIT II															WELL #: 2															RRCID -> 099220															COMPL. DATE 04/26/1982															TOTAL DEPTH 12560															PERF.12223 - 12310														
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-		1469	2			N	-0-					-0-																																																																							
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-		1048	2			N	-0-					-0-																																																																							
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-		1069	2			N	-0-					-0-																																																																							
11	1410	N	285	-0-	-1125	-0-		285	2			N	-0-					-0-																																																																							
12	1085	N	585	-0-	-500	-0-		585	2			N	-0-					-0-																																																																							
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																							
WHITE, H. E.															WELL #: 1															RRCID -> 099478															COMPL. DATE 02/12/1982															TOTAL DEPTH 13991															PERF.12534 - 12885														
08	403	N	391	-0-	-12	-0-		391	2			N	-0-					-0-																																																																							
09	360	N	324	-0-	-36	-0-		324	2			N	-0-					-0-																																																																							
10	403	N	332	-0-	-71	-0-		332	2			N	-0-					-0-																																																																							
11	390	N	305	-0-	-85	-0-		305	2			N	-0-					-0-																																																																							
12	341	N	286	-0-	-55	-0-		286	2			N	-0-					-0-																																																																							
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT					-0-																																																																							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LEVELS UNIT NO. 1				//CONT.// 88576 304 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				//CONT.// 386310		RRCID -> 100688	COMPL. DATE 06/25/1982	TOTAL	DEPTH 12475	PERF.12072	-	12223					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1				WELL #: 2	RRCID -> 101744	COMPL. DATE 07/08/1982	TOTAL	DEPTH 12405	PERF.12271	-	12280						
08	279 N	47	-0-	-232	-0-	47 2					N	-0-					161
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2					N	-0-					161
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 2	30	9			N	27	188	1			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3				WELL #: 2	RRCID -> 103298	COMPL. DATE 07/30/1982	TOTAL	DEPTH 11530	PERF.11288	-	11384						
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	23 1	762	2			N	56	149	1			25
						62 9											
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	22 1	738	2			N	-0-					25
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	32 1	1067	2			N	-0-					25
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	33 1	1104	2			N	-0-					25
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	35 1	1167	2			N	-0-					25
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT					25

WILLIFORD "A"				WELL #: 2	RRCID -> 104034	COMPL. DATE 11/30/1982	TOTAL	DEPTH 12150	PERF.11919	-	12000						
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2					N	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2					N	-0-					-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2					N	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2					N	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2					N	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT					-0-

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT				WELL #: 2	RRCID -> 104036	COMPL. DATE 02/03/1983	TOTAL	DEPTH 12266	PERF.12069	-	12165						
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2					N	-0-					-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2					N	-0-					-0-
10	1023 N	888	-0-	-135	-0-	888 2					N	-0-					-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2					N	-0-					-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2					N	-0-					-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN, J. W. G. U.				WELL #: 2	RRCID -> 107824	COMPL. DATE 03/31/2010	TOTAL	DEPTH 12290	PERF.10976	-	12113						
08	3100 N	1458	-0-	-1642	593	1458 2					N	-0-					-0-
09	2296 N	1703	-0-	-593	-0-	1703 2					N	-0-					-0-
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2					N	-0-					-0-
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2					N	-0-					-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2					N	-0-					-0-
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-						N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCMICHAEL UNIT II														
WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
10	930 N	667	-0-	-263	-0-	667	2			N	-0-			-0-
11	990 N	779	-0-	-211	-0-	779	2			N	-0-			-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438														
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179														
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
09	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
10	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1206	-0-	-84	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES, L.V. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495														
08	3100 N	2382	-0-	-718	2258	2382	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	2571	-0-	-429	1829	2571	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	2635	-0-	-465	1364	2635	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	2349	-0-	-651	713	2349	2			N	-0-			-0-
12	3096 N	2383	-0-	-713	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-
COSSON														
WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638														
08	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-			-0-
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-			-0-
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-			-0-
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-			-0-
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-
TEAGUE GAS UNIT #4														
WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368														
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	59	1	1950	2	N	-0-			-0-
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	57	1	1914	2	N	-0-			-0-
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	1996	2	N	-0-			-0-
11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	73	1	2435	2	N	-0-			-0-
12	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	82	1	2724	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949														
08	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
09	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE		
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695														
08		3100	N	2343	-0-	-757	1297	2343	2		N	-0-		-0-
09		3000	N	2054	-0-	-946	351	2054	2		N	-0-		-0-
10		1989	N	1638	-0-	-351	-0-	1638	2		N	-0-		-0-
11		2040	N	1425	-0-	-615	-0-	1425	2		N	-0-		-0-
12		2108	N	1524	-0-	-584	-0-	1524	2		N	-0-		-0-
01		1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT		-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518														
08		746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-		-0-
09		814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-		-0-
10		837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2		N	-0-		-0-
11		771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-
12		837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2		N	-0-		-0-
01		837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT		-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346														
08		1302	N	1110	-0-	-192	-0-	1110	2		N	-0-		-0-
09		1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	2		N	-0-		-0-
10		1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2		N	-0-		-0-
11		1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-		-0-
12		1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-		-0-
01		1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT		-0-
MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141														
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627														
08		32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
09		32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
10		31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
11		30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
12		31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
01		31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131														
08		2635	X	1482	-0-	-1153	-0-	1482	2		N	-0-		-0-
09		2550	X	2501	-0-	-49	-0-	2501	2		N	-0-		-0-
10		3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-		-0-
11		1920	X	1363	-0-	-557	-0-	1363	2		N	-0-		-0-
12		4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2		N	-0-		-0-
01		3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2				N	-0-			-0-
09	990 N	985	-0-	-5	-0-	985 2				N	-0-			-0-
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2				N	-0-			-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2				N	-0-			-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2				N	-0-			-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-
WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908														
08	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019 2				N	-0-			242
09	1020 N	777	-0-	-243	-0-	777 2				N	-0-			242
10	899 N	781	-0-	-118	-0-	781 2				N	-0-			242
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2				N	-0-			242
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2				N	-0-			242
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			242
PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281														
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2				N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2				N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2				N	-0-			-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2				N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084														
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2				N	-0-			-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2				N	-0-			-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2				N	-0-			-0-
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2				N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2				N	-0-			-0-
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448		PERF.11305 - 12356				
M	0	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
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SENTER				WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540		PERF.10870 - 12269		
08		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
09		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-
12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
01		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIFORD				WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11772 - 11784		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTS, L. F.				WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12202 - 12383		
08		1457 N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
09		1920 N	1510	-0-	-410	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
10		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
11		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
12		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
01		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIFORD "A"				WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10140 - 10240		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NORTHEN GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11847 - 11949		
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTS, L. F.				WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11084 - 11213		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
HAM GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL	DEPTH 12450	PERF.12139	- 12294					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-		276	2			N	-0-					-0-
09	330 N	250	-0-	-80	-0-	-0-		250	2			N	-0-					-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-		240	2			N	-0-					-0-
11	270 N	149	-0-	-121	-0-	-0-		149	2			N	-0-					-0-
12	248 N	107	-0-	-141	-0-	-0-		107	2			N	-0-					-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL	DEPTH 12626	PERF. 9038	- 9170					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORAND #1			WELL #:		2	RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL	DEPTH 12315	PERF.10168	- 11066					
08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	-0-		3989	2			N	-0-					-0-
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	-0-		3906	2			N	-0-					-0-
10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	-0-		3499	2			N	-0-					-0-
11	3720 X	3315	-0-	-405	-0-	-0-		3315	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	2999	-0-	-845	-0-	-0-		2999	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED GU #4			WELL #:		3	RRCID -> 159091		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 12290	PERF.12084	- 12174				
08	713 N	141	-0-	-572	-0-	-0-		141	2			N	-0-					58
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-		1384	2			N	-0-					58
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-		851	2			N	-0-					58
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-		843	2			N	-0-					58
12	930 N	872	-0-	-58	-0-	-0-		872	2			N	-0-					58
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-						N	NO RPT					58

WILLIFORD			WELL #:		1	RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10274	- 10544					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOODY ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10941	- 11342					
08	310 N	229	-0-	-81	-0-	-0-		229	2			N	-0-					-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-		938	2			N	-0-					-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-		1176	2			N	-0-					-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-		941	2			N	-0-					-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-		628	2			N	-0-					-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL	DEPTH 12422	PERF.11395	- 11530					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
HALE UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	162932	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL	DEPTH 12555	PERF.11144	-	12307
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	51	-0-	-42	-0-		51 2				N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 2				N	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350 2				N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 2				N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274 2				N	-0-			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID ->	163686	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL	DEPTH 11155	PERF. 8915	-	10133
08	3100 N	2310	-0-	-790	6505		2310 2				N	-0-			-0-
09	3000 N	2176	-0-	-824	5681		2176 2				N	-0-			-0-
10	3100 N	1886	-0-	-1214	4467		1886 2				N	-0-			-0-
11	3000 N	4008	-0-	-1008	5475		4008 2				N	-0-			-0-
12	3100 N	5168	-0-	-2068	7543		5168 2				N	-0-			-0-
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	5900						N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID ->	163828	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL	DEPTH 11144	PERF. 8528	-	9372
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BARNETT GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	164207	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL	DEPTH 12610	PERF.11372	-	11456
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REED GU #4				WELL #:		4	RRCID ->	164904	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.10540	-	12230
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	165118	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL	DEPTH 11363	PERF.10310	-	10874
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		1902 2				N	-0-			-0-
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		1767 2				N	-0-			-0-
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		1709 2				N	-0-			-0-
11	1830 N	1824	-0-	-6	-0-		1824 2				N	-0-			-0-
12	1829 N	1808	-0-	-21	-0-		1808 2				N	-0-			-0-
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-						N	NO RPT			-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	165145	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10060	-	10630
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
HARTLEY UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 165486			COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 12614		PERF.10877 - 11446				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-			410 2			N	-0-						-0-
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-			383 2			N	-0-						-0-
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-			396 2			N	-0-						-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-			397 2			N	-0-						-0-
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-			393 2			N	-0-						-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT						-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:			3 L	RRCID -> 165752			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11635 - 11746		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 165944			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10006 - 10742		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:			7D	RRCID -> 166571			COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9114 - 9160				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SNEED GAS UNIT			WELL #:			5	RRCID -> 167350			COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 11402		PERF.10260 - 11232				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 167792			COMPL. DATE 02/20/1998			TOTAL DEPTH 12082		PERF.11882 - 11969				
08		1240 N	892	-0-	-348	-0-	892	2				N	-0-						-0-
09		1050 N	970	-0-	-80	-0-	970	2				N	-0-						-0-
10		1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2				N	-0-						-0-
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2				N	-0-						-0-
12		992 N	791	-0-	-201	-0-	791	2				N	-0-						-0-
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-						N	NO RPT						-0-
FOOTBALL FIELD			WELL #:			1	RRCID -> 170964			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12502		PERF.11428 - 12291				
08		3100 N	2185	-0-	-915	-0-	2185	2				N	-0-						-0-
09		3000 N	2103	-0-	-897	-0-	2103	2				N	-0-						-0-
10		3100 N	2180	-0-	-920	-0-	2180	2				N	-0-						-0-
11		2920 N	2062	-0-	-858	-0-	2062	2				N	-0-						-0-
12		2170 N	2111	-0-	-59	-0-	2111	2				N	-0-						-0-
01		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-						N	NO RPT						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897								
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
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED GAS UNIT				WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8205 - 9918				
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11354 - 11490				
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	1829	-0-	-217	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	2154	-0-	-78	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD "A"				WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10094 - 11984		
08	992 N	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	787	-0-	-1042	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11024 - 11156				
08	961 N	812	-0-	-149	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	900 N	726	-0-	-174	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	868 N	673	-0-	-195	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	780 N	622	-0-	-158	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	744 N	629	-0-	-115	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN G.U.				WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676		PERF.10776 - 11419				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10844 - 11304				
08	1054 N	541	-0-	-513	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	870 N	671	-0-	-199	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																																																										
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED																																																																																									
BLACK, H.D. UNIT															//CONT.// 386310																																																																																									
WELL #: 3															RRCID -> 184909															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202																																																											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																																				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																																				
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	2107	2					N	-0-						-0-																																																																																				
09	1710 N	1586	-0-	-124	-0-	-0-	1586	2					N	-0-						-0-																																																																																				
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	2					N	-0-						-0-																																																																																				
11	2040 N	1245	-0-	-795	-0-	-0-	1245	2					N	-0-						-0-																																																																																				
12	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	-0-	1587	2					N	-0-						-0-																																																																																				
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																				
WETTERMARK																					WELL #: 3																					RRCID -> 185472																					COMPL. DATE 05/24/2018																					TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300																				
08	1829 N	1386	-0-	-443	-0-	-0-	1386	2					N	-0-						-0-																																																																																				
09	1590 N	1396	-0-	-194	-0-	-0-	1396	2					N	-0-						-0-																																																																																				
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2					N	-0-						-0-																																																																																				
11	1350 N	858	-0-	-492	-0-	-0-	858	2					N	-0-						-0-																																																																																				
12	1457 N	1184	-0-	-273	-0-	-0-	1184	2					N	-0-						-0-																																																																																				
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																				
ATHEL IVY UNIT																					WELL #: 3																					RRCID -> 185486																					COMPL. DATE 01/10/2006																					TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301																				
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	2					N	-0-						-0-																																																																																				
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	2554	2					N	-0-						-0-																																																																																				
10	3100 N	3406	-0-	-306	-0-	306	3406	2					N	-0-						-0-																																																																																				
11	1481 N	1175	-0-	-306	-0-	-0-	1175	2					N	-0-						-0-																																																																																				
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	2					N	-0-						-0-																																																																																				
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																				
BONNER, J.																					WELL #: 2																					RRCID -> 186084																					COMPL. DATE 07/06/2001																					TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824																				
08	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	-0-	3966	2					Y	-0-						-0-																																																																																				
09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	-0-	3704	2					Y	-0-						-0-																																																																																				
10	3813 X	1810	-0-	-2003	-0-	-0-	1810	2					Y	-0-						-0-																																																																																				
11	3690 X	1547	-0-	-2143	-0-	-0-	1547	2					Y	-0-						-0-																																																																																				
12	3813 X	3597	-0-	-216	-0-	-0-	3597	2					Y	-0-						-0-																																																																																				
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																																																																				
BONNER, J.																					WELL #: 3																					RRCID -> 186131																					COMPL. DATE 05/16/2011																					TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971																				
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	2					Y	-0-						-0-																																																																																				
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	1541	2					Y	-0-						-0-																																																																																				
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	2					Y	-0-						-0-																																																																																				
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	2					Y	-0-						-0-																																																																																				
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	2					Y	-0-						-0-																																																																																				
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-																																																																																				
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT																					WELL #: 2																					RRCID -> 186272																					COMPL. DATE 11/28/2001																					TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906																				
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	2					N	-0-						-0-																																																																																				
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2					N	-0-						-0-																																																																																				
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2					N	-0-						-0-																																																																																				
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2					N	-0-						-0-																																																																																				
12	899 N	876	-0-	-23	-0-	-0-	876	2					N	-0-						-0-																																																																																				
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																				
WILLIFORD, C. N.																					WELL #: 4																					RRCID -> 186360																					COMPL. DATE N/A																					TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222																				
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2					N	-0-						-0-																																																																																				
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	-0-	527	2					N	-0-						-0-																																																																																				
10	558 N	384	-0-	-174	-0-	-0-	384	2					N	-0-						-0-																																																																																				
11	540 N	61	-0-	-479	-0-	-0-	61	2					N	-0-						-0-																																																																																				
12	558 N	228	-0-	-330	-0-	-0-	228	2					N	-0-						-0-																																																																																				
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																																																																				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON HEIRS															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE																																												
WELL #: 1															RRCID -> 187576															COMPL. DATE 01/10/2002															TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																								
08	124	N	98	-0-	-26	-0-		98	2			Y	-0-					-0-																																																								
09	120	N	109	-0-	-11	-0-		109	2			Y	-0-					-0-																																																								
10	155	N	115	-0-	-40	-0-		115	2			Y	-0-					-0-																																																								
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-		122	2			Y	-0-					-0-																																																								
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-		141	2			Y	-0-					-0-																																																								
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																								
BONNER, J.															WELL #: 4															RRCID -> 187618															COMPL. DATE 02/11/2002															TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554														
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-		129	2			Y	-0-					-0-																																																								
09	210	N	89	-0-	-121	-0-		89	2			Y	-0-					-0-																																																								
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-																																																								
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-		303	2			Y	-0-					-0-																																																								
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-		176	2			Y	-0-					-0-																																																								
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																								
JONES, L.V. UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 188573															COMPL. DATE 04/23/2002															TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279														
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-		996	2			N	-0-					-0-																																																								
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-		972	2			N	-0-					-0-																																																								
10	992	N	947	-0-	-45	-0-		947	2			N	-0-					-0-																																																								
11	960	N	817	-0-	-143	-0-		817	2			N	-0-					-0-																																																								
12	992	N	800	-0-	-192	-0-		800	2			N	-0-					-0-																																																								
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
HILL, F. E. III															WELL #: 2															RRCID -> 190845															COMPL. DATE 09/08/2002															TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346														
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-		1126	2			N	-0-					-0-																																																								
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-		2005	2			N	-0-					-0-																																																								
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-		1411	2			N	-0-					-0-																																																								
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-		951	2			N	-0-					-0-																																																								
12	682	N	390	-0-	-292	-0-		390	2			N	-0-					-0-																																																								
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
HILL, F. E. III															WELL #: 1															RRCID -> 192838															COMPL. DATE 01/07/2003															TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394														
08	837	N	737	-0-	-100	-0-		737	2			N	-0-					-0-																																																								
09	810	N	508	-0-	-302	-0-		508	2			N	-0-					-0-																																																								
10	837	N	764	-0-	-73	-0-		764	2			N	-0-					-0-																																																								
11	720	N	707	-0-	-13	-0-		707	2			N	-0-					-0-																																																								
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-		826	2			N	-0-					-0-																																																								
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
STARK															WELL #: 1															RRCID -> 194216															COMPL. DATE 02/14/2003															TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820														
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-		729	2			N	-0-					-0-																																																								
09	720	N	693	-0-	-27	-0-		693	2			N	-0-					-0-																																																								
10	744	N	697	-0-	-47	-0-		697	2			N	-0-					-0-																																																								
11	720	N	656	-0-	-64	-0-		656	2			N	-0-					-0-																																																								
12	713	N	664	-0-	-49	-0-		664	2			N	-0-					-0-																																																								
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 194857															COMPL. DATE 04/16/2003															TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056														
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-		2235	2			N	-0-					-0-																																																								
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-		1870	2			N	-0-					-0-																																																								
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-		1544	2			N	-0-					-0-																																																								
11	1980	N	1779	-0-	-201	-0-		1779	2			N	-0-					-0-																																																								
12	1922	N	1638	-0-	-284	-0-		1638	2			N	-0-					-0-																																																								
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON SWD													//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310													CNTY: FREESTONE																																						
WELL #: 1													RRCID -> 195551													COMPL. DATE 06/28/2003													TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706																									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																													
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													

CLARKE GAS UNIT													WELL #: 3													RRCID -> 195986													COMPL. DATE 06/07/2003													TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328												
08		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-			1709	2		N	-0-						-0-																																													
09		1560 N	1329	-0-	-231	-0-			1329	2		N	-0-						-0-																																													
10		1581 N	1314	-0-	-267	-0-			1314	2		N	-0-						-0-																																													
11		1650 N	1242	-0-	-408	-0-			1242	2		N	-0-						-0-																																													
12		1364 N	1241	-0-	-123	-0-			1241	2		N	-0-						-0-																																													
01		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-						N	NO RPT						-0-																																													

WINFREE GAS UNIT													WELL #: 5													RRCID -> 195990													COMPL. DATE 07/01/2006													TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													

ROGERS GAS UNIT													WELL #: 4													RRCID -> 196018													COMPL. DATE 04/26/2003													TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216												
08		2325 X	2221	-0-	-104	-0-			2221	2		N	-0-						-0-																																													
09		2250 X	1775	-0-	-475	-0-			1775	2		N	-0-						-0-																																													
10		2821 X	2055	-0-	-766	-0-			2055	2		N	-0-						-0-																																													
11		2730 X	1891	-0-	-839	-0-			1891	2		N	-0-						-0-																																													
12		2821 X	1425	-0-	-1396	-0-			1425	2		N	-0-						-0-																																													
01		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-						N	NO RPT						-0-																																													

ROGERS GAS UNIT													WELL #: 5													RRCID -> 196019													COMPL. DATE 06/06/2003													TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950												
08		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-			1779	2		N	-0-						-0-																																													
09		1830 N	1499	-0-	-331	-0-			1499	2		N	-0-						-0-																																													
10		1736 N	1668	-0-	-68	-0-			1668	2		N	-0-						-0-																																													
11		1710 N	1705	-0-	-5	-0-			1705	2		N	-0-						-0-																																													
12		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-			1919	2		N	-0-						-0-																																													
01		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-						N	NO RPT						-0-																																													

BARNETT GAS UNIT													WELL #: 3													RRCID -> 196596													COMPL. DATE 05/30/2003													TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																													

WINFREE GAS UNIT													WELL #: 7													RRCID -> 196885													COMPL. DATE 07/01/2006													TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524												
08		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-			1040	2		N	-0-						-0-																																													
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-			1007	2		N	-0-						-0-																																													
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-			1081	2		N	-0-						-0-																																													
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-			1033	2		N	-0-						-0-																																													
12		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-			1088	2		N	-0-						-0-																																													
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-						N	NO RPT						-0-																																													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1457 N	1253	-0-	-204	-0-	1253	2		N	-0-				-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-				-0-
10	1364 N	779	-0-	-585	-0-	779	2		N	-0-				-0-
11	1200 N	381	-0-	-819	-0-	381	2		N	-0-				-0-
12	1333 N	692	-0-	-641	-0-	692	2		N	-0-				-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT				-0-
PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710														
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-				-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-				-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208														
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-				-0-
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-				-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-				-0-
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-				-0-
12	2170 N	2150	-0-	-20	-0-	2150	2		N	-0-				-0-
01	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT				-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624														
08	2976 X	2948	-0-	-28	-0-	2948	2		N	-0-				-0-
09	2880 X	2527	-0-	-353	-0-	2527	2		N	-0-				-0-
10	2976 X	2139	-0-	-837	-0-	2139	2		N	-0-				-0-
11	2850 X	1852	-0-	-998	-0-	1852	2		N	-0-				-0-
12	2945 X	1965	-0-	-980	-0-	1965	2		N	-0-				-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT				-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188														
08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-				-0-
09	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		N	-0-				-0-
10	3534 X	2518	-0-	-1016	-0-	2518	2		N	-0-				-0-
11	3420 X	2974	-0-	-446	-0-	2974	2		N	-0-				-0-
12	3565 X	3079	-0-	-486	-0-	3079	2		N	-0-				-0-
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				N	NO RPT				-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424														
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-				-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PICKETT #1 GAS UNIT													CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310													NON-ASSOCIATED			CAPACITY								
WELL #: 3													RRCID -> 198610			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE										
08	1705 N	1099	-0-	-606	-0-	1099	2			N	-0-			-0-										
09	1650 N	1473	-0-	-177	-0-	1473	2			N	-0-			-0-										
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			-0-										
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-										
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-			-0-										
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-										
WINFREE GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 198785			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482		
08	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-			-0-										
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-			-0-										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-										
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-										
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 198882			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104		
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			-0-										
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-										
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-										
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-										
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-										
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-										
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 198967			COMPL. DATE 07/27/2015			TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-										
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-										
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-										
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-										
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-										
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-										
IRVIN GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 199057			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
JONES, L. V. GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 199147			COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414		
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-			-0-										
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-										
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-										
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-										
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-										
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-										
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 199620			COMPL. DATE 12/14/2003			TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168		
08	3100 N	1388	-0-	-1712	1654	1388	2			N	-0-			-0-										
09	3000 N	1621	-0-	-1379	275	1621	2			N	-0-			-0-										
10	2085 N	1810	-0-	-275	-0-	1810	2			N	-0-			-0-										
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			-0-										
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			-0-										
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
BARNETT GAS UNIT															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 386310															
WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-				-0-
11	390 N	226	-0-	-164	-0-	226	2			N	-0-				-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-				-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518															
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-				-0-
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-				-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-				-0-
11	1380 N	1006	-0-	-374	-0-	1006	2			N	-0-				-0-
12	1426 N	867	-0-	-559	-0-	867	2			N	-0-				-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360															
08	1767 N	996	-0-	-771	-0-	996	2			N	-0-				-0-
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-				-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-				-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				-0-
12	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164															
08	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-				-0-
09	810 N	492	-0-	-318	-0-	492	2			N	-0-				-0-
10	868 N	234	-0-	-634	-0-	234	2			N	-0-				-0-
11	780 N	416	-0-	-364	-0-	416	2			N	-0-				-0-
12	496 N	232	-0-	-264	-0-	232	2			N	-0-				-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138															
08	403 N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-				-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
10	403 N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-				-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165															
08	2108 N	1561	-0-	-547	-0-	1561	2			Y	-0-				-0-
09	1890 N	1866	-0-	-24	-0-	1866	2			Y	-0-				-0-
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-				-0-
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2			Y	-0-				-0-
12	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805	2			Y	-0-				-0-
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT				-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184															
08	1977 N	1401	-0-	-576	-0-	1401	2			N	-0-				-0-
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-				-0-
10	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2			N	-0-				-0-
11	1350 N	1197	-0-	-153	-0-	1197	2			N	-0-				-0-
12	1643 N	1377	-0-	-266	-0-	1377	2			N	-0-				-0-
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 7														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 03/25/2004			
TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1426 N	1008	-0-		-418	-0-		1008	2				N	-0-			-0-
09	1410 N	1378	-0-		-32	-0-		1378	2				N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-		-0-	-0-		694	2				N	-0-			-0-
11	990 N	4	-0-		-986	-0-		4	2				N	-0-			-0-
12	1426 N	47	-0-		-1379	-0-		47	2				N	-0-			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-		-682	-0-							N	NO RPT			-0-
BONNER, J.														WELL #: 5			
RRCID -> 201573														COMPL. DATE 04/02/2004			
TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993																	
08	7 N	3	-0-		-4	-0-		3	2				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-		-0-	-0-		43	2				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
COSSON GAS UNIT														WELL #: 5			
RRCID -> 201721														COMPL. DATE 07/01/2006			
TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430																	
08	3286 X	3166	-0-		-120	-0-		3166	2				N	-0-			-0-
09	3180 X	2981	-0-		-199	-0-		2981	2				N	-0-			-0-
10	3286 X	2932	-0-		-354	-0-		2932	2				N	-0-			-0-
11	3180 X	2597	-0-		-583	-0-		2597	2				N	-0-			-0-
12	3286 X	2864	-0-		-422	-0-		2864	2				N	-0-			-0-
01	3162 X	NO RPT	-0-		-3162	-0-							N	NO RPT			-0-
CLARKE GAS UNIT														WELL #: 11			
RRCID -> 201788														COMPL. DATE 03/26/2004			
TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222																	
08	1674 N	1355	-0-		-319	-0-		1355	2				N	-0-			-0-
09	1440 N	1317	-0-		-123	-0-		1317	2				N	-0-			-0-
10	1395 N	1325	-0-		-70	-0-		1325	2				N	-0-			-0-
11	1320 N	1297	-0-		-23	-0-		1297	2				N	-0-			-0-
12	1364 N	1339	-0-		-25	-0-		1339	2				N	-0-			-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-		-1333	-0-							N	NO RPT			-0-
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 6			
RRCID -> 202285														COMPL. DATE 04/09/2004			
TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150																	
08	4185 X	3017	-0-		-1168	-0-		3017	2				N	-0-			-0-
09	4320 X	2659	-0-		-1661	-0-		2659	2				N	-0-			-0-
10	4464 X	4237	-0-		-227	-0-		4237	2				N	-0-			-0-
11	4320 X	3292	-0-		-1028	-0-		3292	2				N	-0-			-0-
12	3956 X	3956	-0-		-0-	-0-		3956	2				N	-0-			-0-
01	4247 X	NO RPT	-0-		-4247	-0-							N	NO RPT			-0-
CLARKE GAS UNIT														WELL #: 5			
RRCID -> 202621														COMPL. DATE 05/25/2004			
TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368																	
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
REED, HUGH "A"														WELL #: 1			
RRCID -> 202650														COMPL. DATE 04/18/2009			
TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454																	
08	2449 X	635	-0-		-1814	-0-		635	2				N	-0-			-0-
09	3339 X	3339	-0-		-0-	-0-		3339	2				N	-0-			-0-
10	3338 X	3338	-0-		-0-	-0-		3338	2				N	-0-			-0-
11	3124 X	3124	-0-		-0-	-0-		3124	2				N	-0-			-0-
12	2907 X	2907	-0-		-0-	-0-		2907	2				N	-0-			-0-
01	2449 X	NO RPT	-0-		-2449	-0-							N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
WINFREE GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID ->	202828	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL	DEPTH	13062	PERF.11586	- 12020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08	217 N	98	-0-	-119	-0-			98 2			N	-0-						-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-			136 2			N	-0-						-0-
10	248 N	173	-0-	-75	-0-			173 2			N	-0-						-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-			255 2			N	-0-						-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-			212 2			N	-0-						-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT						-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID ->	202862	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL	DEPTH	12591	PERF.12278	- 12409			
08	3100 N	2116	-0-	-984	-0-	681		2116 2			N	-0-						-0-
09	2642 N	1961	-0-	-681	-0-			1961 2			N	-0-						-0-
10	2077 N	1934	-0-	-143	-0-			1934 2			N	-0-						-0-
11	2040 N	1820	-0-	-220	-0-			1820 2			N	-0-						-0-
12	2015 N	1915	-0-	-100	-0-			1915 2			N	-0-						-0-
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-						N	NO RPT						-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	202970	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL	DEPTH	12213	PERF.11598	- 12108			
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-			1153 2			N	-0-						-0-
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-			1302 2			N	-0-						-0-
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-			1248 2			N	-0-						-0-
11	1110 N	1058	-0-	-52	-0-			1058 2			N	-0-						-0-
12	1333 N	1094	-0-	-239	-0-			1094 2			N	-0-						-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-						N	NO RPT						-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID ->	203491	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12693	PERF.11380	- 12516			
08	1989 N	1354	-0-	-635	-0-			1354 2			N	-0-						-0-
09	1830 N	1099	-0-	-731	-0-			1099 2			N	-0-						-0-
10	1829 N	658	-0-	-1171	-0-			658 2			N	-0-						-0-
11	1320 N	572	-0-	-748	-0-			572 2			N	-0-						-0-
12	1147 N	655	-0-	-492	-0-			655 2			N	-0-						-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-						N	NO RPT						-0-
BONNER, J.				WELL #:		6	RRCID ->	203537	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.11581	- 11922			
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-			837 2			Y	-0-						-0-
09	3000 N	3260	-0-	260	-0-	260		3260 2			Y	-0-						-0-
10	3100 N	3955	-0-	855	-0-	1115		3955 2			Y	-0-						-0-
11	3000 N	3401	-0-	401	-0-	1516		3401 2			Y	-0-						-0-
12	4794 X	3278	-0-	-1516	-0-			3278 2			Y	-0-						-0-
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-						Y	NO RPT						-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #:		15	RRCID ->	203877	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.11816	- 12282			
08	372 N	350	-0-	-22	-0-			350 2			N	-0-						-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-			427 2			N	-0-						-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-			327 2			N	-0-						-0-
11	330 N	228	-0-	-102	-0-			228 2			N	-0-						-0-
12	372 N	218	-0-	-154	-0-			218 2			N	-0-						-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT						-0-
WINFREE GAS UNIT				WELL #:		10	RRCID ->	204536	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11612	- 12046			
08	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-			2438 2			N	-0-						-0-
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-			1986 2			N	-0-						-0-
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-			1750 2			N	-0-						-0-
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-			1630 2			N	-0-						-0-
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-			1653 2			N	-0-						-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-						N	NO RPT						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 386310 WELL #: 8															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
															RRCID -> 204826															COMPL. DATE 08/06/2004															TOTAL DEPTH 12200															PERF.11608 - 12020																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																													
08		929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		929	2							N	-0-								-0-																																																												
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		826	2							N	-0-								-0-																																																												
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		870	2							N	-0-								-0-																																																												
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		992	2							N	-0-								-0-																																																												
12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1058	2							N	-0-								-0-																																																												
01		868 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																												
BOYD-PICKETT GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 205548															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12437															PERF.11116 - 12252														
08		1116 N	1102	-0-	-14	-0-	-14	-0-	-0-	-0-		1102	2							N	-0-								-0-																																																												
09		2040 N	1364	-0-	-676	-0-	-676	-0-	-0-	-0-		1364	2							N	-0-								-0-																																																												
10		2139 N	1892	-0-	-247	-0-	-247	-0-	-0-	-0-		1892	2							N	-0-								-0-																																																												
11		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1756	2							N	-0-								-0-																																																												
12		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2226	2							N	-0-								-0-																																																												
01		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	-1891	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																												
IRVIN GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 205554															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12773															PERF.11392 - 12632														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-								-0-																																																												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-								-0-																																																												
10		310 N	30	-0-	-280	-0-	-280	-0-	-0-	-0-		30	2							N	-0-								-0-																																																												
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23	2							N	-0-								-0-																																																												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-								-0-																																																												
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-31	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																												
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 205556															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12700															PERF.11708 - 12486														
08		2932 N	1711	-0-	-1221	-0-	-1221	-0-	-0-	-0-		1711	2							N	-0-								-0-																																																												
09		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1814	2							N	-0-								-0-																																																												
10		1922 N	1643	-0-	-279	-0-	-279	-0-	-0-	-0-		1643	2							N	-0-								-0-																																																												
11		1650 N	1496	-0-	-154	-0-	-154	-0-	-0-	-0-		1496	2							N	-0-								-0-																																																												
12		1860 N	1245	-0-	-615	-0-	-615	-0-	-0-	-0-		1245	2							N	-0-								-0-																																																												
01		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	-1643	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																												
BOYD-PICKETT GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 205570															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12531															PERF.11225 - 12434														
08		2325 N	1737	-0-	-588	-0-	-588	-0-	-0-	-0-		1737	2							N	-0-								-0-																																																												
09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2144	2							N	-0-								-0-																																																												
10		1612 N	1561	-0-	-51	-0-	-51	-0-	-0-	-0-		1561	2							N	-0-								-0-																																																												
11		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1746	2							N	-0-								-0-																																																												
12		2201 N	1828	-0-	-373	-0-	-373	-0-	-0-	-0-		1828	2							N	-0-								-0-																																																												
01		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-1550	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																												
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 206185															COMPL. DATE 03/16/2007															TOTAL DEPTH 12763															PERF.11404 - 12582														
08		2852 X	1826	-0-	-1026	-0-	-1026	-0-	-0-	-0-		1826	2							N	-0-								-0-																																																												
09		2670 X	2121	-0-	-549	-0-	-549	-0-	-0-	-0-		2121	2							N	-0-								-0-																																																												
10		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2079	2							N	-0-								-0-																																																												
11		1770 X	1542	-0-	-228	-0-	-228	-0-	-0-	-0-		1542	2							N	-0-								-0-																																																												
12		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2238	2							N	-0-								-0-																																																												
01		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	-2077	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																												
CURRY GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 206623															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12759															PERF.11284 - 12436														
08		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1616	2							N	-0-								-0-																																																												
09		3000 N	3037	-0-	37	-0-	37	-0-	-0-	-0-		3037	2							N	-0-								-0-																																																												
10		2945 N	2908	-0-	-37	-0-	-37	-0-	-0-	-0-		2908	2							N	-0-								-0-																																																												
11		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2393	2							N	-0-								-0-																																																												
12		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2498	2							N	-0-								-0-																																																												
01		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	-527	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT								-0-																																																												

OIL AND GAS DIVISION														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2		N	-0-				-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-				-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-				-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-				-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-				-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT				-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848														
08	3100 N	3418	-0-	318	2843	3418	2		N	-0-				-0-
09	3000 N	1774	-0-	-1226	1617	1774	2		N	-0-				-0-
10	3100 N	3969	-0-	869	2486	3969	2		N	-0-				-0-
11	6151 X	3665	-0-	-2486	-0-	3665	2		N	-0-				-0-
12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2		N	-0-				-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT				-0-
BONNER, J.														
WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980														
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-				-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-				-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-				-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-				-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-				-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT				-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423														
08	3100 N	1869	-0-	-1231	707	1869	2		N	-0-				-0-
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-				-0-
10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-				-0-
11	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-				-0-
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-				-0-
01	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378														
08	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-				-0-
09	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-				-0-
10	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-				-0-
11	2190 X	1193	-0-	-997	-0-	1193	2		N	-0-				-0-
12	2666 X	848	-0-	-1818	-0-	848	2		N	-0-				-0-
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT				-0-
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234														
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11598 - 12056	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		899 N	861	-0-	-38	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-	
09		840 N	823	-0-	-17	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-	
10		868 N	836	-0-	-32	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-	
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-	
12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-	
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223		PERF.11586 - 12126	
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-	
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-	
10		124 N	61	-0-	-63	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-	
11		270 N	105	-0-	-165	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-	
12		217 N	86	-0-	-131	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-	
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12373 - 12516	
08		1147 N	998	-0-	-149	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-	
09		1140 N	985	-0-	-155	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-	
10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-	
11		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-	
12		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-	
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11438 - 12540	
08		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-	
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-	
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-	
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-	
12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-	
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
COSSON GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11540 - 11560	
08		3100 N	2517	-0-	-583	-0-	7158	2517	2			N	-0-					-0-	
09		3000 N	2665	-0-	-335	-0-	6823	2665	2			N	-0-					-0-	
10		3100 N	2366	-0-	-734	-0-	6089	2366	2			N	-0-					-0-	
11		3000 N	2322	-0-	-678	-0-	5411	2322	2			N	-0-					-0-	
12		3100 N	2242	-0-	-858	-0-	4553	2242	2			N	-0-					-0-	
01		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-	2197					N	NO RPT					-0-	
BONNER, J.										WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12044 - 12086	
08		2129 N	1860	-0-	-269	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-	
09		1830 N	1278	-0-	-552	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-	
10		2201 N	1832	-0-	-369	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-	
11		1800 N	1575	-0-	-225	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-	
12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-	
01		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11230 - 12442	
08		1333 N	1228	-0-	-105	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-	
09		1140 N	780	-0-	-360	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-	
10		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-	
11		1200 N	894	-0-	-306	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-	
12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-	
01		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BARNETT GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-	
09	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2			N	-0-					-0-	
10	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					-0-	
11	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	1208	2			N	-0-					-0-	
12	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-					-0-	
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-	
KIRSCH GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436			
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-	
09	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	1356	2			N	-0-					-0-	
10	1519 N	1350	-0-	-169	-0-	1350	2			N	-0-					-0-	
11	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1313	2			N	-0-					-0-	
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-	
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-	
NORTHEN GAS UNIT														WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033			
08	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-	
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-	
10	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-	
11	2220 N	1730	-0-	-490	-0-	1730	2			N	-0-					-0-	
12	2263 N	2042	-0-	-221	-0-	2042	2			N	-0-					-0-	
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-	
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658			
08	4030 X	2944	-0-	-1086	-0-	2944	2			N	-0-					33	
09	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-					33	
10	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					33	
11	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					33	
12	4030 X	3854	-0-	-176	-0-	3854	2			N	-0-					33	
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					33	
COSSON GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CURRY GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464			
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-					-0-	
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-	
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-	
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-	
CURRY GAS UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306			
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-	
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-	
10	1209 N	284	-0-	-925	-0-		2			N	-0-					-0-	
11	1170 N	657	-0-	-513	-0-	657	2			N	-0-					-0-	
12	1209 N	80	-0-	-1129	-0-	80	2			N	-0-					-0-	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610						
08	376	N	376	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-				N	-0-			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398						
08	1411	N	1411	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
12	2064	N	2064	-0-	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964						
08	3100	N	1709	-0-	-1391	350	2			N	-0-			-0-
09	2013	N	1663	-0-	-350	-0-				N	-0-			-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1650	N	1199	-0-	-451	-0-				N	-0-			-0-
12	1705	N	1297	-0-	-408	-0-				N	-0-			-0-
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162						
08	1189	N	1189	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
11	1140	N	987	-0-	-153	-0-				N	-0-			-0-
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292						
08	682	N	508	-0-	-174	-0-				N	-0-			-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 6										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																			
										RRCID -> 216667										COMPL. DATE 09/09/2005										TOTAL DEPTH 12300										PERF.11646 - 12076																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																														
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		714	2								N		-0-							-0-																													
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		526	2								N		-0-							-0-																													
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		768	2								N		-0-							-0-																													
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1119	2								N		-0-							-0-																													
12		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1219	2								N		-0-							-0-																													
01		775 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																													
BONNER, J.										WELL #: 9										RRCID -> 216933										COMPL. DATE 11/04/2005										TOTAL DEPTH 12230										PERF.11703 - 11966									
08		1209 N	10	-0-	-1199	-0-	-1199	-0-	-0-	-0-		10	2								Y		-0-							-0-																													
09		750 N	170	-0-	-580	-0-	-580	-0-	-0-	-0-		170	2								Y		-0-							-0-																													
10		465 N	226	-0-	-239	-0-	-239	-0-	-0-	-0-		226	2								Y		-0-							-0-																													
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		452	2								Y		-0-							-0-																													
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		470	2								Y		-0-							-0-																													
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-217	-0-	-0-	-0-											Y		NO RPT							-0-																													
HARTLEY UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 217461										COMPL. DATE 09/02/2011										TOTAL DEPTH 12447										PERF.10124 - 12270									
08		806 N	622	-0-	-184	-0-	-184	-0-	-0-	-0-		622	2								N		-0-							-0-																													
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		742	2								N		-0-							-0-																													
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		937	2								N		-0-							-0-																													
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		762	2								N		-0-							-0-																													
12		775 N	659	-0-	-116	-0-	-116	-0-	-0-	-0-		659	2								N		-0-							-0-																													
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-930	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																													
HAM GAS UNIT										WELL #: 18										RRCID -> 217612										COMPL. DATE 09/08/2005										TOTAL DEPTH 12580										PERF.11276 - 12474									
08		5053 X	4314	-0-	-739	-0-	-739	-0-	-0-	-0-		4314	2								N		-0-							-0-																													
09		4890 X	4521	-0-	-369	-0-	-369	-0-	-0-	-0-		4521	2								N		-0-							-0-																													
10		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4852	2								N		-0-							-0-																													
11		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4412	2								N		-0-							-0-																													
12		4681 X	4464	-0-	-217	-0-	-217	-0-	-0-	-0-		4464	2								N		-0-							-0-																													
01		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	-4867	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																													
PICKETT #1 GAS UNIT										WELL #: 6										RRCID -> 217647										COMPL. DATE 11/13/2005										TOTAL DEPTH 12686										PERF.11308 - 12501									
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-15	-0-	-0-	-0-											N		-0-							-0-																													
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2								N		-0-							-0-																													
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28	2								N		-0-							-0-																													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-							-0-																													
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-3	-0-	-0-	-0-											N		-0-							-0-																													
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-31	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																													
BLACK, H.D. UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 217659										COMPL. DATE 01/05/2006										TOTAL DEPTH 12320										PERF.10171 - 12139									
08		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4172	2								N		-0-							-0-																													
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2094	2								N		-0-							-0-																													
10		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1940	2								N		-0-							-0-																													
11		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1955	2								N		-0-							-0-																													
12		1984 X	1965	-0-	-19	-0-	-19	-0-	-0-	-0-		1965	2								N		-0-							-0-																													
01		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-	-1984	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																													
ZENO KING GAS UNIT II										WELL #: 1										RRCID -> 217787										COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 12525										PERF.11099 - 12351									
08		620 N	203	-0-	-417	-0-	-417	-0-	-0-	-0-		203	2								N		-0-							-0-																													
09		480 N	307	-0-	-173	-0-	-173	-0-	-0-	-0-		307	2								N		-0-							-0-																													
10		279 N	184	-0-	-95	-0-	-95	-0-	-0-	-0-		184	2								N		-0-							-0-																													
11		210 N	36	-0-	-174	-0-	-174	-0-	-0-	-0-		36	2								N		-0-							-0-																													
12		310 N	22	-0-	-288	-0-	-288	-0-	-0-	-0-		22	2								N		-0-							-0-																													
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-186	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT							-0-																													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
WILLARD GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2532 N	2181	-0-	-351	-0-	2181	2			N	-0-			65	
09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-			65	
10	2201 X	380	-0-	-1821	-0-	380	2			N	-0-			65	
11	2130 X	1369	-0-	-761	-0-	1369	2			N	-0-			65	
12	2201 X	1884	-0-	-317	-0-	1884	2			N	-0-			65	
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			65	
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268															
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			1	
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			1	
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			1	
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			1	
12	1829 N	1372	-0-	-457	-0-	1372	2			N	-0-			1	
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			1	
REED GU #4															
WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285															
08	2511 N	761	-0-	-1750	-0-	761	2			N	-0-			-0-	
09	1440 N	552	-0-	-888	-0-	552	2			N	-0-			-0-	
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-	
11	750 N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-			-0-	
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			-0-	
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-	
CAPPS NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576															
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			-0-	
09	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-			-0-	
10	3100 N	3385	-0-	285	285	3385	2			N	-0-			-0-	
11	2905 N	2620	-0-	-285	-0-	2620	2			N	-0-			-0-	
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			-0-	
01	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546															
08	3100 N	2573	-0-	-527	3834	2573	2			N	-0-			-0-	
09	3000 N	2799	-0-	-201	3633	2799	2			N	-0-			-0-	
10	3100 N	2897	-0-	-203	3430	2897	2			N	-0-			-0-	
11	3000 N	2600	-0-	-400	3030	2600	2			N	-0-			-0-	
12	3100 N	3020	-0-	-80	2950	3020	2			N	-0-			-0-	
01	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	67					N	NO RPT			-0-	
DUNLAP GAS UNIT #1															
WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342															
08	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-			-0-	
09	3450 X	3232	-0-	-218	-0-	3232	2			N	-0-			-0-	
10	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-			-0-	
11	3510 X	3000	-0-	-510	-0-	3000	2			N	-0-			-0-	
12	3627 X	2190	-0-	-1437	-0-	2190	2			N	-0-			-0-	
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150															
08	3078 N	1616	-0-	-1462	-0-	1616	2			N	-0-			-0-	
09	1650 N	1374	-0-	-276	-0-	1374	2			N	-0-			-0-	
10	1581 N	1439	-0-	-142	-0-	1439	2			N	-0-			-0-	
11	1560 N	1013	-0-	-547	-0-	1013	2			N	-0-			-0-	
12	1426 N	928	-0-	-498	-0-	928	2			N	-0-			-0-	
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2077 N	1691	-0-	-386	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
09	1680 N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
10	1798 N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600														
08	713 N	478	-0-	-235	-0-	478	2			N	-0-			-0-
09	540 N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-			-0-
10	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
12	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
COOPER														
WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524														
08	2480 X	1553	-0-	-927	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
09	2400 X	2226	-0-	-174	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
10	2480 X	2127	-0-	-353	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
11	2400 X	1619	-0-	-781	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
12	2294 X	1296	-0-	-998	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385														
08	2201 N	1885	-0-	-316	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
09	2100 N	1666	-0-	-434	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
10	2294 N	1915	-0-	-379	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
11	1830 N	1694	-0-	-136	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
12	1736 N	1490	-0-	-246	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193														
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
12	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692														
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN, J.W. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160														
08	3131 X	2021	-0-	-1110	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
09	3030 X	1406	-0-	-1624	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
10	3131 X	2219	-0-	-912	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
11	3030 X	2108	-0-	-922	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
12	2232 X	2062	-0-	-170	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
01	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2				N	-0-			-0-			
09	1980 N	1391	-0-	-589	-0-	1391 2				N	-0-			-0-			
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2				N	-0-			-0-			
11	1890 N	1694	-0-	-196	-0-	1694 2				N	-0-			-0-			
12	1426 N	1184	-0-	-242	-0-	1184 2				N	-0-			-0-			
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-			
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211			
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2				N	-0-			-0-			
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2				N	-0-			-0-			
10	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	1843 2				N	-0-			-0-			
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2				N	-0-			-0-			
12	2263 N	2016	-0-	-247	-0-	2016 2				N	-0-			-0-			
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-			
JONES, L. V. GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150			
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2				N	-0-			-0-			
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2				N	-0-			-0-			
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2				N	-0-			-0-			
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2				N	-0-			-0-			
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2				N	-0-			-0-			
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-			
DUNLAP GAS UNIT #1														WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214			
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2				N	-0-			-0-			
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2				N	-0-			-0-			
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2				N	-0-			-0-			
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2				N	-0-			-0-			
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2				N	-0-			-0-			
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-			
HALE UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402			
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2				N	-0-			-0-			
09	900 N	438	-0-	-462	-0-	438 2				N	-0-			-0-			
10	930 N	454	-0-	-476	-0-	454 2				N	-0-			-0-			
11	900 N	609	-0-	-291	-0-	609 2				N	-0-			-0-			
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2				N	-0-			-0-			
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-			
HUMPHRIES GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2				N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2				N	-0-			-0-			
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-			
SARTOR GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235			
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2				N	-0-			-0-			
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2				N	-0-			-0-			
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2				N	-0-			-0-			
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2				N	-0-			-0-			
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2				N	-0-			-0-			
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2	N	-0-	-0-
09	2160 X	523	-0-	-1637	-0-	523 2	N	-0-	-0-
10	2263 X	1316	-0-	-947	-0-	1316 2	N	-0-	-0-
11	2190 X	1337	-0-	-853	-0-	1337 2	N	-0-	-0-
12	2263 X	1160	-0-	-1103	-0-	1160 2	N	-0-	-0-
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-		N	NO RPT	-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545	
08	2759 X	2550	-0-	-209	-0-	2550 2	N	-0-	-0-
09	2910 X	2671	-0-	-239	-0-	2671 2	N	-0-	-0-
10	3007 X	2638	-0-	-369	-0-	2638 2	N	-0-	-0-
11	2910 X	2561	-0-	-349	-0-	2561 2	N	-0-	-0-
12	3007 X	2785	-0-	-222	-0-	2785 2	N	-0-	-0-
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-		N	NO RPT	-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110	
08	2232 N	1120	-0-	-1112	-0-	1120 2	N	-0-	-0-
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-	-0-
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2	N	-0-	-0-
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2	N	-0-	-0-
12	2108 N	2002	-0-	-106	-0-	2002 2	N	-0-	-0-
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-		N	NO RPT	-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516	
08	1457 X	1259	-0-	-198	-0-	1259 2	N	-0-	-0-
09	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2	N	-0-	-0-
10	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2	N	-0-	-0-
11	1740 X	637	-0-	-1103	-0-	637 2	N	-0-	-0-
12	2139 X	278	-0-	-1861	-0-	278 2	N	-0-	-0-
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-		N	NO RPT	-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292	
08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2	N	-0-	-0-
09	3750 X	3377	-0-	-373	-0-	3377 2	N	-0-	-0-
10	3875 X	3428	-0-	-447	-0-	3428 2	N	-0-	-0-
11	3750 X	1623	-0-	-2127	-0-	1623 2	N	-0-	-0-
12	3627 X	2944	-0-	-683	-0-	2944 2	N	-0-	-0-
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-		N	NO RPT	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY PENN-SENTER														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	3968 X	3422	-0-	-546	-0-	3422	2			N	-0-					-0-	
09	3840 X	2601	-0-	-1239	-0-	2601	2			N	-0-					-0-	
10	3968 X	2843	-0-	-1125	-0-	2843	2			N	-0-					-0-	
11	3450 X	2925	-0-	-525	-0-	2925	2			N	-0-					-0-	
12	3410 X	3186	-0-	-224	-0-	3186	2			N	-0-					-0-	
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-	
COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329																	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311																	
08	2449 X	740	-0-	-1709	-0-	740	2			N	-0-					-0-	
09	1890 X	1177	-0-	-713	-0-	1177	2			N	-0-					-0-	
10	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-	
11	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-	
12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-	
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-	
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258																	
08	3131 X	1957	-0-	-1174	-0-	1957	2			N	-0-					-0-	
09	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-	
10	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-	
11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-	
12	3131 X	2027	-0-	-1104	-0-	2027	2			N	-0-					-0-	
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-	
AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288																	
08	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-	
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-	
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-	
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					-0-	
12	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-	
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-	
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954																	
08	2635 N	2320	-0-	-315	-0-	2320	2			N	-0-					-0-	
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-	
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-	
11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-	
12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-	
01	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310													WELL #: 18			RRCID -> 223844			COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 12302			PERF.11584 - 12067		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
08		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-						
09		2670 X	1628	-0-	-1042	-0-	-1042	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-						
10		2759 X	2065	-0-	-694	-0-	-694	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-						
11		2670 X	2168	-0-	-502	-0-	-502	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-						
12		2759 X	2065	-0-	-694	-0-	-694	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-						
01		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	-2759	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
CURRY GAS UNIT													WELL #: 13			RRCID -> 224224			COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 12780			PERF.11327 - 12548		
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-						
09		270 N	15	-0-	-255	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-						
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-						
11		240 N	189	-0-	-51	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-						
12		3100 N	3548	-0-	448	-0-	448	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-						
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-496	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
ZENO KING GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 224240			COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 12388			PERF.10979 - 12201		
08		3100 N	3168	-0-	68	-0-	68	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-						
09		2461 N	2393	-0-	-68	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-						
10		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-						
11		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-						
12		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-						
01		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	-1922	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
COSSON GAS UNIT													WELL #: 11			RRCID -> 224248			COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 12559			PERF.11273 - 12397		
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-						
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-						
11		330 N	175	-0-	-155	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-						
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-						
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
HENDERSON, JOHN GAS UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 224363			COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 12580			PERF.10760 - 12415		
08		3224 X	1913	-0-	-1311	-0-	-1311	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-						
09		3120 X	1552	-0-	-1568	-0-	-1568	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-						
10		3224 X	2069	-0-	-1155	-0-	-1155	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-						
11		2340 X	2086	-0-	-254	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-						
12		2418 X	2413	-0-	-5	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-						
01		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	-2077	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 13			RRCID -> 224797			COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 12720			PERF.11372 - 12469		
08		2852 X	2162	-0-	-690	-0-	-690	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-						
09		2430 X	2144	-0-	-286	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-						
10		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-						
11		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-						
12		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-						
01		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	-2728	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
ROPER													WELL #: 5			RRCID -> 225343			COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 12365			PERF.11054 - 12207		
08		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-					-0-						
09		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-						
10		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-						
11		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-						
12		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-						
01		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-1054	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																													
BARNETT GAS UNIT															WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566																													
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	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																								
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2					N	-0-					-0-																								
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	-0-	24	2					N	-0-					-0-																								
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2					N	-0-					-0-																								
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	-0-	44	2					N	-0-					-0-																								
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2					N	-0-					-0-																								
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																								
DUNLAP GAS UNIT NO. 2																				WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515																								
08	7161	X	6300	-0-	-861	-0-	-0-	6300	2					N	-0-					-0-																								
09	6930	X	6209	-0-	-721	-0-	-0-	6209	2					N	-0-					-0-																								
10	7161	X	4652	-0-	-2509	-0-	-0-	4652	2					N	-0-					-0-																								
11	6840	X	5903	-0-	-937	-0-	-0-	5903	2					N	-0-					-0-																								
12	7068	X	5101	-0-	-1967	-0-	-0-	5101	2					N	-0-					-0-																								
01	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																								
DUNLAP GAS UNIT NO. 2																				WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436																								
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	1913	2					N	-0-					-0-																								
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2					N	-0-					-0-																								
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	1541	2					N	-0-					-0-																								
11	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	-0-	1445	2					N	-0-					-0-																								
12	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	-0-	1437	2					N	-0-					-0-																								
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																								
KIRSCH GAS UNIT																				WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395																								
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2					N	-0-					-0-																								
09	1650	X	1173	-0-	-477	-0-	-0-	1173	2					N	-0-					-0-																								
10	1705	X	1092	-0-	-613	-0-	-0-	1092	2					N	-0-					-0-																								
11	1650	X	1082	-0-	-568	-0-	-0-	1082	2					N	-0-					-0-																								
12	1705	X	1193	-0-	-512	-0-	-0-	1193	2					N	-0-					-0-																								
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																								
SENER																				WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471																								
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	2693	2					N	-0-					-0-																								
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	2					N	-0-					-0-																								
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2					N	-0-					-0-																								
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2					N	-0-					-0-																								
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2					N	-0-					-0-																								
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																								
CITY OF FAIRFIELD																				WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984																								
08	2573	X	1051	-0-	-1522	-0-	-0-	1051	2					N	-0-					-0-																								
09	2490	N	2073	-0-	-417	-0-	-0-	2073	2					N	-0-					-0-																								
10	3100	N	3390	-0-	290	290	290	3390	2					N	-0-					-0-																								
11	3000	N	3283	-0-	283	573	573	3283	2					N	-0-					-0-																								
12	3100	N	3249	-0-	149	722	722	3249	2					N	-0-					-0-																								
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																								
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT																				WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121																								
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2					N	-0-					-0-																								
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	2					N	-0-					-0-																								
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2					N	-0-					-0-																								
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2					N	-0-					-0-																								
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-							N	-0-					-0-																								
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	228132	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11274 - 11985
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3100	N	1907	-0-	-1193	128	1907	2		N	-0-		-0-
09	1950	N	1587	-0-	-363	-0-	1587	2		N	-0-		-0-
10	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	1784	2		N	-0-		-0-
11	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2		N	-0-		-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-		-0-
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT		-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	228141	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL	DEPTH	12494	PERF.11100 - 12308
08	3441	X	3063	-0-	-378	-0-	3063	2		N	-0-		-0-
09	3330	X	2389	-0-	-941	-0-	2389	2		N	-0-		-0-
10	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	3346	2		N	-0-		-0-
11	3270	X	2897	-0-	-373	-0-	2897	2		N	-0-		-0-
12	3379	X	2967	-0-	-412	-0-	2967	2		N	-0-		-0-
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				N	NO RPT		-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:	30	RRCID ->	228143	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.10797 - 12326
08	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	1126	2		N	-0-		-0-
09	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	2		N	-0-		-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-		-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-		-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-		-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT		-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	228160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL	DEPTH	12667	PERF.11348 - 12510
08	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2		N	-0-		-0-
09	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	1330	2		N	-0-		-0-
10	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1317	2		N	-0-		-0-
11	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	1202	2		N	-0-		-0-
12	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2		N	-0-		-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT		-0-
RUBY MIDDLETON GU				WELL #:	8	RRCID ->	228175	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.10972 - 12156
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		-0-
10	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2		N	-0-		-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		-0-
12	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2		N	-0-		-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-
BAKER, M. A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	228219	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL	DEPTH	12035	PERF.10308 - 11736
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2		N	-0-		-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2		N	-0-		-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2		N	-0-		-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2		N	-0-		-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2		N	-0-		-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	228513	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL	DEPTH	12313	PERF.10859 - 12082
08	3100	N	2764	-0-	-336	3632	2764	2		N	-0-		-0-
09	3000	N	2635	-0-	-365	3267	2635	2		N	-0-		-0-
10	3100	N	2815	-0-	-285	2982	2815	2		N	-0-		-0-
11	3000	N	2487	-0-	-513	2469	2487	2		N	-0-		-0-
12	3100	N	3228	-0-	128	2597	3228	2		N	-0-		-0-
01	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
REED, HUGH "A"				WELL #:		3	RRCID ->	228516	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL	DEPTH 12575	PERF.11072	- 12342				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2417 N		2417	-0-	-0-	-0-		2417	2			N	-0-					-0-
09	2221 N		2221	-0-	-0-	-0-		2221	2			N	-0-					-0-
10	1834 N		1834	-0-	-0-	-0-		1834	2			N	-0-					-0-
11	1979 N		1979	-0-	-0-	-0-		1979	2			N	-0-					-0-
12	1674 N		1632	-0-	-42	-0-		1632	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	NO RPT		-0-	-1674	-0-						N	NO RPT					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	228519	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL	DEPTH 12795	PERF.11331	- 12438				
08	3100 N		2581	-0-	-519	5890		2581	2			N	-0-					-0-
09	3000 N		2417	-0-	-583	5307		2417	2			N	-0-					-0-
10	3100 N		2496	-0-	-604	4703		2496	2			N	-0-					-0-
11	3000 N		2297	-0-	-703	4000		2297	2			N	-0-					-0-
12	3100 N		2401	-0-	-699	3301		2401	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	NO RPT		-0-	-2232	1069						N	NO RPT					-0-

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:		11	RRCID ->	228520	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL	DEPTH 12022	PERF.11285	- 11754				
08	1798 X		763	-0-	-1035	-0-		763	2			N	-0-					-0-
09	1380 X		1210	-0-	-170	-0-		1210	2			N	-0-					-0-
10	1085 X		1006	-0-	-79	-0-		1006	2			N	-0-					-0-
11	1050 X		842	-0-	-208	-0-		842	2			N	-0-					-0-
12	1240 X		811	-0-	-429	-0-		811	2			N	-0-					-0-
01	1240 X	NO RPT		-0-	-1240	-0-						N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT				WELL #:		11	RRCID ->	228524	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL	DEPTH 12810	PERF.10918	- 12629				
08	3338 X		3338	-0-	-0-	-0-		3338	2			N	-0-					-0-
09	3060 X		2404	-0-	-656	-0-		2404	2			N	-0-					-0-
10	3162 X		212	-0-	-2950	-0-		212	2			N	-0-					-0-
11	3060 X		2980	-0-	-80	-0-		2980	2			N	-0-					-0-
12	3162 X		1223	-0-	-1939	-0-		1223	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	NO RPT		-0-	-3162	-0-						N	NO RPT					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #:		2	RRCID ->	228610	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL	DEPTH 12325	PERF.10944	- 12091				
08	3348 X		2462	-0-	-886	-0-		2462	2			N	-0-					-0-
09	3240 X		1858	-0-	-1382	-0-		1858	2			N	-0-					-0-
10	3348 X		1914	-0-	-1434	-0-		1914	2			N	-0-					-0-
11	2790 X		2626	-0-	-164	-0-		2626	2			N	-0-					-0-
12	3014 X		3014	-0-	-0-	-0-		3014	2			N	-0-					-0-
01	2449 X	NO RPT		-0-	-2449	-0-						N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID ->	228964	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL	DEPTH 12709	PERF.11369	- 12626				
08	155 N		123	-0-	-32	-0-		123	2			N	-0-					-0-
09	150 N		134	-0-	-16	-0-		134	2			N	-0-					-0-
10	186 N		118	-0-	-68	-0-		118	2			N	-0-					-0-
11	145 N		145	-0-	-0-	-0-		145	2			N	-0-					-0-
12	148 N		148	-0-	-0-	-0-		148	2			N	-0-					-0-
01	124 N	NO RPT		-0-	-124	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #:		3R	RRCID ->	229414	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.11060	- 12359				
08	1891 N		1792	-0-	-99	-0-		1792	2			N	-0-					-0-
09	1590 N		337	-0-	-1253	-0-		337	2			N	-0-					-0-
10	1798 N		1191	-0-	-607	-0-		1191	2			N	-0-					-0-
11	1740 N		1394	-0-	-346	-0-		1394	2			N	-0-					-0-
12	1830 N		1830	-0-	-0-	-0-		1830	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	NO RPT		-0-	-1178	-0-						N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229425	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 12647	PERF.11323	- 12582				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827 2		N	-0-			-0-
09	5100 X	4898	-0-	-202	-0-	4898 2		N	-0-			-0-
10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747 2		N	-0-			-0-
11	5640 X	4438	-0-	-1202	-0-	4438 2		N	-0-			-0-
12	5828 X	3162	-0-	-2666	-0-	3162 2		N	-0-			-0-
01	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			N	NO RPT			-0-
COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 12530	PERF.10760	- 12258				
08	1860 N	1344	-0-	-516	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
09	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
11	1290 N	790	-0-	-500	-0-	790 2		N	-0-			-0-
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			-0-
WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 229509	COMPL. DATE 03/28/2007	TOTAL DEPTH 12815	PERF.11339	- 12611				
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-			-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-			-0-
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	1546 2		N	-0-			-0-
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			-0-
ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514	COMPL. DATE 03/26/2007	TOTAL DEPTH 12514	PERF.10980	- 12160				
08	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1539	-0-	-197	-0-	1539 2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1521	-0-	-339	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1311	-0-	-549	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			-0-
CAPPs NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11519	- 12620				
08	3255 X	2844	-0-	-411	-0-	2844 2		N	-0-			-0-
09	2970 X	2672	-0-	-298	-0-	2672 2		N	-0-			-0-
10	3069 X	2762	-0-	-307	-0-	2762 2		N	-0-			-0-
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2		N	-0-			-0-
12	2883 X	2800	-0-	-83	-0-	2800 2		N	-0-			-0-
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531	COMPL. DATE 06/03/2007	TOTAL DEPTH 12229	PERF.10600	- 12037				
08	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2		N	-0-			-0-
09	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2		N	-0-			-0-
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-			-0-
11	2280 N	1573	-0-	-707	-0-	1573 2		N	-0-			-0-
12	2356 N	954	-0-	-1402	-0-	954 2		N	-0-			-0-
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			-0-
HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 12355	PERF.10876	- 12111				
08	4650 X	2300	-0-	-2350	-0-	2300 2		N	-0-			-0-
09	4500 X	4428	-0-	-72	-0-	4428 2		N	-0-			-0-
10	4650 X	4589	-0-	-61	-0-	4589 2		N	-0-			-0-
11	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2		N	-0-			-0-
12	4588 X	4304	-0-	-284	-0-	4304 2		N	-0-			-0-
01	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT #1														CNTY: FREESTONE													
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 386310																											
WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099																											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM												
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE												
08	1674 N	1566	-0-	-108	-0-	1566 2				N	-0-				-0-												
09	1590 N	1485	-0-	-105	-0-	1485 2				N	-0-				-0-												
10	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527 2				N	-0-				-0-												
11	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	1509 2				N	-0-				-0-												
12	1550 N	352	-0-	-1198	-0-	352 2				N	-0-				-0-												
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT				-0-												
PICKETT #1 GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679													
08	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2				N	-0-				-0-												
09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2				N	-0-				-0-												
10	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2				N	-0-				-0-												
11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2				N	-0-				-0-												
12	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 2				N	-0-				-0-												
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT				-0-												
KIRSCH GAS UNIT														WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466													
08	868 N	325	-0-	-543	-0-	325 2				N	-0-				-0-												
09	810 N	491	-0-	-319	-0-	491 2				N	-0-				-0-												
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2				N	-0-				-0-												
11	300 N	63	-0-	-237	-0-	63 2				N	-0-				-0-												
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-												
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				-0-												
ROGERS GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485													
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2				N	-0-				-0-												
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2				N	-0-				-0-												
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2				N	-0-				-0-												
11	960 N	851	-0-	-109	-0-	851 2				N	-0-				-0-												
12	1023 N	909	-0-	-114	-0-	909 2				N	-0-				-0-												
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				-0-												
IRVIN GAS UNIT														WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570													
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2				N	-0-				-0-												
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				-0-												
10	1829 N	1466	-0-	-363	-0-	1466 2				N	-0-				-0-												
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2				N	-0-				-0-												
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2				N	-0-				-0-												
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				-0-												
WINFREE GAS UNIT														WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520													
08	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2				N	-0-				-0-												
09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2				N	-0-				-0-												
10	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2				N	-0-				-0-												
11	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2				N	-0-				-0-												
12	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2				N	-0-				-0-												
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451													
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2				N	-0-				-0-												
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2				N	-0-				-0-												
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2				N	-0-				-0-												
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2				N	-0-				-0-												
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2				N	-0-				-0-												
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT				-0-												

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JONES, L. V. GAS UNIT													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230																
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
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					5
09	1110 N	616	-0-	-494	-0-	616	2			N	-0-					5
10	868 N	533	-0-	-335	-0-	533	2			N	-0-					5
11	1260 N	556	-0-	-704	-0-	556	2			N	-0-					5
12	651 N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					5
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					5
CURRY GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493			
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
SENER													WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186			
08	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
SARTOR GAS UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230			
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3345	-0-	245	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
11	1438 N	1193	-0-	-245	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
BUTLER GAS UNIT													WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542			
08	1302 N	998	-0-	-304	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	1980 N	1257	-0-	-723	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1984 N	1050	-0-	-934	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1008	-0-	-294	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072			
08	2549 N	1252	-0-	-1297	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	1800 N	1491	-0-	-309	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	766	-0-	-1063	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	314	-0-	-886	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
ORAND -A-													WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585			
08	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	872	-0-	-399	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT										CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 386310																					
WELL #: 18										RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935											
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3100	N	2337	-0-		-763		719			2337	2			N	-0-					-0-
09	2528	N	1809	-0-		-719		-0-			1809	2			N	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-		-0-		-0-			1620	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1769	-0-		-481		-0-			1769	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1744	-0-		-116		-0-			1744	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	NO RPT	-0-		-1612		-0-							N	NO RPT					-0-
WILLIFORD GAS UNIT										WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918											
08	372	N	360	-0-		-12		-0-			360	2			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-		-37		-0-			203	2			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-		-37		-0-			149	2			N	-0-					-0-
11	360	N	123	-0-		-237		-0-			123	2			N	-0-					-0-
12	217	N	99	-0-		-118		-0-			99	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-		-155		-0-							N	NO RPT					-0-
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742											
08	1773	N	1773	-0-		-0-		-0-			1773	2			N	-0-					-0-
09	2015	N	2015	-0-		-0-		-0-			2015	2			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-		-0-		-0-			1839	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1373	-0-		-337		-0-			1373	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1640	-0-		-437		-0-			1640	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	NO RPT	-0-		-1829		-0-							N	NO RPT					-0-
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607											
08	868	N	465	-0-		-403		-0-			465	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	721	-0-		-359		-0-			721	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	868	-0-		-155		-0-			868	2			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-		-0-		-0-			595	2			N	-0-					-0-
12	744	N	563	-0-		-181		-0-			563	2			N	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-		-868		-0-							N	NO RPT					-0-
WILLIFORD GAS UNIT										WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836											
08	496	N	496	-0-		-0-		-0-			496	2			N	-0-					-0-
09	210	N	71	-0-		-139		-0-			71	2			N	-0-					-0-
10	155	N	74	-0-		-81		-0-			74	2			N	-0-					-0-
11	330	N	127	-0-		-203		-0-			127	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-		-0-		-0-			174	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-		-62		-0-							N	NO RPT					-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404											
08	178	N	178	-0-		-0-		-0-			178	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-		-0-		-0-			62	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-		-90		-0-							N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62		-0-							N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT										WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361											
08	1520	N	1520	-0-		-0-		-0-			1520	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-		-0-		-0-			1440	2			N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-		-0-		-0-			1444	2			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-		-0-		-0-			1514	2			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-		-0-		-0-			1573	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	NO RPT	-0-		-1457		-0-							N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196														
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 AMT CODE BALANCE											
08	3410 X	2058	-0-	-1352	-0-	2058	2	N	-0-					-0-
09	3300 X	1394	-0-	-1906	-0-	1394	2	N	-0-					-0-
10	3410 X	1809	-0-	-1601	-0-	1809	2	N	-0-					-0-
11	2910 X	1603	-0-	-1307	-0-	1603	2	N	-0-					-0-
12	2046 X	1114	-0-	-932	-0-	1114	2	N	-0-					-0-
01	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT					-0-
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415														
08	992 N	873	-0-	-119	-0-	873	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	761	-0-	-289	-0-	761	2	N	-0-					-0-
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2	N	-0-					-0-
11	840 N	636	-0-	-204	-0-	636	2	N	-0-					-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-					-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT					-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679														
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	1592	-0-	-148	-0-	1592	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2	N	-0-					-0-
11	1650 N	1289	-0-	-361	-0-	1289	2	N	-0-					-0-
12	1643 N	1237	-0-	-406	-0-	1237	2	N	-0-					-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT					-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371														
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2	N	-0-					-0-
09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2	N	-0-					-0-
10	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2	N	-0-					-0-
11	3300 X	3054	-0-	-246	-0-	3054	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	3181	-0-	-229	-0-	3181	2	N	-0-					-0-
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT					-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428														
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2	N	-0-					-0-
09	3900 X	3187	-0-	-713	-0-	3187	2	N	-0-					-0-
10	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2	N	-0-					-0-
11	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2	N	-0-					-0-
12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2	N	-0-					-0-
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT					-0-
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162														
08	1302 X	1076	-0-	-226	-0-	1076	2	N	-0-					-0-
09	1260 X	1131	-0-	-129	-0-	1131	2	N	-0-					-0-
10	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-					-0-
11	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-					-0-
12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-					-0-
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT					-0-
JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230438		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2		N	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT
CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11302 - 12690	
08	3038 X	371	-0-	-2667	-0-	371 2		N	-0-
09	2940 X	607	-0-	-2333	-0-	607 2		N	-0-
10	3007 X	512	-0-	-2495	-0-	512 2		N	-0-
11	2610 X	2246	-0-	-364	-0-	2246 2		N	-0-
12	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 2		N	-0-
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212 PERF. 11604 - 12062	
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-
09	1350 N	1260	-0-	-90	-0-	1260 2		N	-0-
10	2046 N	713	-0-	-1333	-0-	713 2		N	-0-
11	1500 N	515	-0-	-985	-0-	515 2		N	-0-
12	1302 N	393	-0-	-909	-0-	393 2		N	-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT
WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527 PERF. 11046 - 12279	
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-
09	1290 N	1162	-0-	-128	-0-	1162 2		N	-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-
11	1410 N	893	-0-	-517	-0-	893 2		N	-0-
12	1209 N	824	-0-	-385	-0-	824 2		N	-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12637 PERF. 11277 - 12388	
08	1488 X	1073	-0-	-415	-0-	1073 2		N	-0-
09	1440 X	418	-0-	-1022	-0-	418 2		N	-0-
10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2		N	-0-
11	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2		N	-0-
12	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		N	-0-
01	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090 PERF. 11552 - 12011	
08	1240 N	906	-0-	-334	-0-	906 2		N	-0-
09	1110 N	873	-0-	-237	-0-	873 2		N	-0-
10	1023 N	714	-0-	-309	-0-	714 2		N	-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540 PERF. 11238 - 11430	
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	50 1	1673 2	N	-0-
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	54 1	1793 2	N	-0-
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	47 1	1566 2	N	-0-
11	1440 N	1176	-0-	-264	-0-	34 1	1142 2	N	-0-
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	54 1	1790 2	N	-0-
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT														CNTY: FREESTONE						
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 14														NON-ASSOCIATED						
CAPACITY														COMPL. DATE 08/25/2007						
TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2				N	-0-					-0-	
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2				N	-0-					-0-	
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2				N	-0-					-0-	
11		270 N	268	-0-	-2	-0-	-0-	268	2				N	-0-					-0-	
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2				N	-0-					-0-	
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUMPHRIES GAS UNIT														WELL #: 2						
RRCID -> 231852														COMPL. DATE 10/11/2007						
TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507																				
08		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	2105	2				N	-0-					-0-	
09		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	2				N	-0-					-0-	
10		1488 N	1222	-0-	-266	-0-	-0-	1222	2				N	-0-					-0-	
11		2040 N	543	-0-	-1497	-0-	-0-	543	2				N	-0-					-0-	
12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	2				N	-0-					-0-	
01		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINFREE GAS UNIT														WELL #: 16						
RRCID -> 231879														COMPL. DATE 10/06/2007						
TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436																				
08		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	-0-	3040	2				N	-0-					-0-	
09		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	-0-	3225	2				N	-0-					-0-	
10		2635 X	2552	-0-	-83	-0-	-0-	2552	2				N	-0-					-0-	
11		2550 X	2329	-0-	-221	-0-	-0-	2329	2				N	-0-					-0-	
12		2635 X	2207	-0-	-428	-0-	-0-	2207	2				N	-0-					-0-	
01		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINFREE GAS UNIT														WELL #: 11						
RRCID -> 231880														COMPL. DATE 09/14/2007						
TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486																				
08		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	2627	2				N	-0-					-0-	
09		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	2				N	-0-					-0-	
10		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	-0-	2595	2				N	-0-					-0-	
11		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	2				N	-0-					-0-	
12		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	2809	2				N	-0-					-0-	
01		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														WELL #: 3						
RRCID -> 231928														COMPL. DATE 10/17/2007						
TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209																				
08		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	2252	2				N	-0-					-0-	
09		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	-0-	2784	2				N	-0-					-0-	
10		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	-0-	4566	2				N	-0-					-0-	
11		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	-0-	4825	2				N	-0-					-0-	
12		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	-0-	4813	2				N	-0-					-0-	
01		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 6						
RRCID -> 231930														COMPL. DATE 10/06/2007						
TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350																				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		120 N	12	-0-	-108	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-	
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-					-0-	
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2				N	-0-					-0-	
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2				N	-0-					-0-	
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAM GAS UNIT														WELL #: 24						
RRCID -> 232008														COMPL. DATE 10/20/2007						
TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299																				
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2				N	-0-					-0-	
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2				N	-0-					-0-	
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2				N	-0-					-0-	
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	2				N	-0-					-0-	
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2				N	-0-					-0-	
01		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BARNETT GAS UNIT															CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	2729 N	2160	-0-	-569	-0-	2160	2			N	-0-					-0-			
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-			
10	1953 N	1166	-0-	-787	-0-	1166	2			N	-0-					-0-			
11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-			
12	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	2007	2			N	-0-					-0-			
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-			
HAM GAS UNIT															WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406				
08	1302 X	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-					-0-			
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-			
10	1333 N	1099	-0-	-234	-0-	1099	2			N	-0-					-0-			
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-			
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-			
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-			
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185				
08	4743 X	4165	-0-	-578	-0-	4165	2			N	-0-					-0-			
09	4590 X	3371	-0-	-1219	-0-	3371	2			N	-0-					-0-			
10	4681 X	3834	-0-	-847	-0-	3834	2			N	-0-					-0-			
11	4530 X	4275	-0-	-255	-0-	4275	2			N	-0-					-0-			
12	4495 X	4421	-0-	-74	-0-	4421	2			N	-0-					-0-			
01	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-			
HILL, F. E. III															WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414				
08	2759 X	2531	-0-	-228	-0-	2531	2			N	-0-					9			
09	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					9			
10	2666 X	2491	-0-	-175	-0-	2491	2			N	-0-					9			
11	2550 X	2521	-0-	-29	-0-	2521	2			N	-0-					9			
12	2697 X	2635	-0-	-62	-0-	2635	2			N	-0-					9			
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					9			
CURRY GAS UNIT															WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715				
08	5301 X	5196	-0-	-105	-0-	5196	2			N	-0-					-0-			
09	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-			
10	5301 X	5223	-0-	-78	-0-	5223	2			N	-0-					-0-			
11	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-			
12	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-			
01	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-			
PERSON UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208				
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-			
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-			
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-			
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-			
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-			
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-			
PENN-SENER															WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430				
08	1054 N	517	-0-	-537	-0-	517	2			N	-0-					-0-			
09	1410 N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2			N	-0-					-0-			
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-			
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-			
12	1426 N	849	-0-	-577	-0-	849	2			N	-0-					-0-			
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	713	-0-	-427	-0-	713	2			N	-0-			-0-
10	961 N	851	-0-	-110	-0-	851	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	762	-0-	-258	-0-	762	2			N	-0-			-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333														
08	3100 N	2562	-0-	-538	1234	2562	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	2245	-0-	-755	479	2245	2			N	-0-			-0-
10	2604 N	1889	-0-	-715	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
11	2490 N	1850	-0-	-640	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
12	2325 N	2162	-0-	-163	-0-	2162	2			N	-0-			-0-
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817														
08	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
10	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
11	1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
12	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564														
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
11	1800 N	983	-0-	-817	-0-	983	2			N	-0-			-0-
12	1922 N	1492	-0-	-430	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-
ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406														
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			138
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			138
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			138
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			138
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-			138
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			138
CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510														
08	7099 X	1921	-0-	-5178	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
09	6870 X	2216	-0-	-4654	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
10	7099 X	6468	-0-	-631	-0-	6468	2			N	-0-			-0-
11	5070 X	4586	-0-	-484	-0-	4586	2			N	-0-			-0-
12	5115 X	3063	-0-	-2052	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
01	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT			-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140														
08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-			-0-
09	3240 X	2870	-0-	-370	-0-	2870	2			N	-0-			-0-
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
11	3360 X	2474	-0-	-886	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
12	3472 X	3441	-0-	-31	-0-	3441	2			N	-0-			-0-
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IVY, ATHEL GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 386310 WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-			-0-
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			N	-0-			-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-			-0-
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269														
08		4867 X	3997	-0-	-870	-0-	3997 2			N	-0-			-0-
09		4560 X	3871	-0-	-689	-0-	3871 2			N	-0-			-0-
10		4712 X	3406	-0-	-1306	-0-	3406 2			N	-0-			-0-
11		4080 X	3216	-0-	-864	-0-	3216 2			N	-0-			-0-
12		4216 X	3473	-0-	-743	-0-	3473 2			N	-0-			-0-
01		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				N	NO RPT			-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980														
08		1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1203 2			N	-0-			-0-
09		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2			N	-0-			-0-
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2			N	-0-			-0-
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2			N	-0-			-0-
12		1271 N	1144	-0-	-127	-0-	1144 2			N	-0-			-0-
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740														
08		1922 N	1620	-0-	-302	-0-	1620 2			N	-0-			-0-
09		1680 N	674	-0-	-1006	-0-	674 2			N	-0-			-0-
10		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
11		1560 N	79	-0-	-1481	-0-	79 2			N	-0-			-0-
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905														
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408														
08		837 N	449	-0-	-388	-0-	449 2			N	-0-			-0-
09		840 N	724	-0-	-116	-0-	724 2			N	-0-			-0-
10		837 N	502	-0-	-335	-0-	502 2			N	-0-			-0-
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-			-0-
12		744 N	620	-0-	-124	-0-	620 2			N	-0-			-0-
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560														
08		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2			N	-0-			-0-
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2			N	-0-			-0-
10		1023 N	977	-0-	-46	-0-	977 2			N	-0-			-0-
11		1410 N	217	-0-	-1193	-0-	217 2			N	-0-			-0-
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	233703	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	12180 PERF.11600 - 11964			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	140	-0-	-170	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09	330 N	107	-0-	-223	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	434 N	167	-0-	-267	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1				WELL #:	9	RRCID ->	233704	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12450 PERF.11072 - 12205		
08	3100 N	2584	-0-	-516	2327	2584	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2224	-0-	-776	1551	2224	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2343	-0-	-757	794	2343	2		N	-0-			-0-
11	2915 N	2121	-0-	-794	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
12	2294 N	2227	-0-	-67	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			-0-

ORAND -A-				WELL #:	3	RRCID ->	233729	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	12969 PERF.11428 - 12586		
08	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2		N	-0-			-0-
09	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2		N	-0-			-0-
10	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2		N	-0-			-0-
11	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2		N	-0-			-0-
12	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2		N	-0-			-0-
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			-0-

WINFREE GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	233744	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	12965 PERF.11518 - 11956		
08	3100 N	2915	-0-	-185	7296	2915	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2908	-0-	-92	7204	2908	2		N	-0-			-0-
10	10076 X	2872	-0-	-7204	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
11	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
12	2542 X	2083	-0-	-459	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT			-0-

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	233747	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12147 PERF.11487 - 11891		
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	931	-0-	-449	-0-	931	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1029	-0-	-397	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	233748	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	12857 PERF.11448 - 12572		
08	3348 X	3083	-0-	-265	-0-	3083	2		N	-0-			-0-
09	3090 X	2885	-0-	-205	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
10	3193 X	2747	-0-	-446	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	2545	-0-	-545	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2441	-0-	-752	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	233957	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	12540 PERF.11225 - 12401		
08	1302 N	861	-0-	-441	-0-	861	2		N	-0-			-0-
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT														
		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11186 - 12400		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	793	-0-	-509	-0-	793	2		N	-0-			-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			-0-

CURRY GAS UNIT														
		WELL #:		9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616		PERF.11214 - 11396		
08	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
09	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
10	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
11	1290	N	1034	-0-	-256	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
12	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT														
		WELL #:		3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11148 - 12256		
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT														
		WELL #:		6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11423 - 12698		
08	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2		N	-0-			-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
10	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	2		N	-0-			-0-
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2		N	-0-			-0-
12	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	2		N	-0-			-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT														
		WELL #:		17H		RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192		PERF.12700 - 14250		
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2		N	-0-			-0-
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2		N	-0-			-0-
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

KIRSCH GAS UNIT														
		WELL #:		16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11526 - 11979		
08	1767	X	481	-0-	-1286	-0-	481	2		N	-0-			-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
12	2356	N	2011	-0-	-345	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT														
		WELL #:		23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544		PERF.11201 - 12339		
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	235629	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL	DEPTH	11768	PERF.10619	- 11446					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	248 N	241	-0-	-7	-0-		241	2				N	-0-					-0-	
09	240 N	214	-0-	-26	-0-		214	2				N	-0-					-0-	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	2				N	-0-					-0-	
11	240 N	235	-0-	-5	-0-		235	2				N	-0-					-0-	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	2				N	-0-					-0-	
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-							N	NO RPT					-0-	
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	235719	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.10936	- 11967					
08	961 N	558	-0-	-403	-0-		558	2				N	-0-					-0-	
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	2				N	-0-					-0-	
10	527 N	489	-0-	-38	-0-		489	2				N	-0-					-0-	
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619	2				N	-0-					-0-	
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-		748	2				N	-0-					-0-	
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-							N	NO RPT					-0-	
BARNETT GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	235835	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.11455	- 12618					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	235881	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.11473	- 12660					
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2				N	-0-					-0-	
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2				N	-0-					-0-	
10	217 N	87	-0-	-130	-0-		87	2				N	-0-					-0-	
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2				N	-0-					-0-	
12	217 N	216	-0-	-1	-0-		216	2				N	-0-					-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-							N	NO RPT					-0-	
CAPPS NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	236035	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL	DEPTH	13188	PERF.11582	- 12708					
08	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-		4390	2				N	-0-					-0-	
09	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-		5203	2				N	-0-					-0-	
10	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-		5526	2				N	-0-					-0-	
11	2010 X	1580	-0-	-430	-0-		1580	2				N	-0-					-0-	
12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		3613	2				N	-0-					-0-	
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-							N	NO RPT					-0-	
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	236059	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.10792	- 11510					
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2				N	-0-					-0-	
09	360 N	334	-0-	-26	-0-		334	2				N	-0-					-0-	
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	2				N	-0-					-0-	
11	360 N	354	-0-	-6	-0-		354	2				N	-0-					-0-	
12	341 N	335	-0-	-6	-0-		335	2				N	-0-					-0-	
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-							N	NO RPT					-0-	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	237227	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL	DEPTH	12640	PERF.11283	- 12382					
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1199	2				N	-0-					-0-	
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		1000	2				N	-0-					-0-	
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1297	2				N	-0-					-0-	
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1157	2				N	-0-					-0-	
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		1422	2				N	-0-					-0-	
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-							N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
ORAND -A-				WELL #:	5	RRCID ->	237238	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL	DEPTH	13134	PERF.11660 - 12258
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	3100 N	1823	-0-	-1277	4303	1823	2			N	-0-		-0-
09	3000 N	2677	-0-	-323	3980	2677	2			N	-0-		-0-
10	3100 N	2490	-0-	-610	3370	2490	2			N	-0-		-0-
11	3000 N	2810	-0-	-190	3180	2810	2			N	-0-		-0-
12	3100 N	3013	-0-	-87	3093	3013	2			N	-0-		-0-
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	644					N	NO RPT		-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	237736	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.11014 - 12186
08	2790 X	1028	-0-	-1762	-0-	1028	2			N	-0-		-0-
09	2160 X	1162	-0-	-998	-0-	1162	2			N	-0-		-0-
10	2170 X	1430	-0-	-740	-0-	1430	2			N	-0-		-0-
11	1500 X	1125	-0-	-375	-0-	1125	2			N	-0-		-0-
12	1457 X	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-		-0-
01	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT		-0-

HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	238971	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL	DEPTH	12865	PERF.11489 - 12561
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-		-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-		-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:	29	RRCID ->	238972	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL	DEPTH	12558	PERF.11162 - 12324
08	2356 X	2090	-0-	-266	-0-	2090	2			N	-0-		-0-
09	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-		-0-
10	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-		-0-
11	2100 X	935	-0-	-1165	-0-	935	2			N	-0-		-0-
12	3596 X	653	-0-	-2943	-0-	653	2			N	-0-		-0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT		-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	238978	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL	DEPTH	11790	PERF. 8548 - 11401
08	3627 X	3626	-0-	-1	-0-	3626	2			N	-0-		-0-
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-		-0-
10	3689 X	3608	-0-	-81	-0-	3608	2			N	-0-		-0-
11	3570 X	3204	-0-	-366	-0-	3204	2			N	-0-		-0-
12	3689 X	2712	-0-	-977	-0-	2712	2			N	-0-		-0-
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT		-0-

COSSON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	240351	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.12252 - 12377
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-		-0-
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-		-0-
10	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-		-0-
11	1110 N	974	-0-	-136	-0-	974	2			N	-0-		-0-
12	1147 N	916	-0-	-231	-0-	916	2			N	-0-		-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	240368	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL	DEPTH	11743	PERF.10664 - 11395
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-		-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-		-0-
10	1085 N	856	-0-	-229	-0-	856	2			N	-0-		-0-
11	840 N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-		-0-
12	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-		-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	240448	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL	DEPTH	12290	PERF.	10956 - 11961	
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
08	3007 X	1739	-0-	-1268	-0-		1739	2			N	-0-			-0-
09	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-		1578	2			N	-0-			-0-
10	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-		1764	2			N	-0-			-0-
11	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-		1694	2			N	-0-			-0-
12	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-		1833	2			N	-0-			-0-
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-						N	NO RPT			-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	240544	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL	DEPTH	12637	PERF.	11244 - 12392	
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2			N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2			N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-		5	2			N	-0-			-0-
11	150 N	27	-0-	-123	-0-		27	2			N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			N	-0-			-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-						N	NO RPT			-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	240546	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL	DEPTH	12315	PERF.	11683 - 12180	
08	3100 N	3131	-0-	31	4439		3131	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	2653	-0-	-347	4092		2653	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	2582	-0-	-518	3574		2582	2			N	-0-			-0-
11	5709 X	2135	-0-	-3574	-0-		2135	2			N	-0-			-0-
12	3069 X	2520	-0-	-549	-0-		2520	2			N	-0-			-0-
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-						N	NO RPT			-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	240671	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.	11462 - 12582	
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-		2024	2			N	-0-			-0-
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		2169	2			N	-0-			-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		1977	2			N	-0-			-0-
11	1770 N	1754	-0-	-16	-0-		1754	2			N	-0-			-0-
12	1829 N	1649	-0-	-180	-0-		1649	2			N	-0-			-0-
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-						N	NO RPT			-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	241173	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL	DEPTH	12630	PERF.	11322 - 12476	
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-		913	2			N	-0-			-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848	2			N	-0-			-0-
10	868 N	833	-0-	-35	-0-		833	2			N	-0-			-0-
11	870 N	862	-0-	-8	-0-		862	2			N	-0-			-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-		921	2			N	-0-			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-						N	NO RPT			-0-
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	241232	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL	DEPTH	12318	PERF.	10747 - 12022	
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	2			N	-0-			114
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559	2			N	-0-			114
10	434 N	145	-0-	-289	-0-		145	2			N	-0-			114
11	630 N	501	-0-	-129	-0-		501	2			N	-0-			114
12	589 N	216	-0-	-373	-0-		216	2			N	-0-			114
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			114
CURRY GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	241234	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL	DEPTH	12678	PERF.	11275 - 12443	
08	3100 N	1657	-0-	-1443	2918		1657	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	1251	-0-	-1749	1169		1251	2			N	-0-			-0-
10	2528 N	1359	-0-	-1169	-0-		1359	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1040	-0-	-550	-0-		1040	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	469	-0-	-833	-0-		469	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-						N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
CLARKE GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	241497	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL	DEPTH	12154	PERF.11545	-	12042					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4435	2				N	-0-					-0-	
09	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4231	2				N	-0-					-0-	
10	4681 X	4106	-0-	-575	-0-	-0-	-0-	4106	2				N	-0-					-0-	
11	4530 X	3639	-0-	-891	-0-	-0-	-0-	3639	2				N	-0-					-0-	
12	4681 X	3450	-0-	-1231	-0-	-0-	-0-	3450	2				N	-0-					-0-	
01	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CURRY GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	241498	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL	DEPTH	12651	PERF.11210	-	12556					
08	3658 X	3570	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	3570	2				N	-0-					-0-	
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3546	2				N	-0-					-0-	
10	3503 X	3361	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	3361	2				N	-0-					-0-	
11	3450 X	3231	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	3231	2				N	-0-					-0-	
12	3658 X	2608	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-	2608	2				N	-0-					-0-	
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	241652	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL	DEPTH	12255	PERF.11601	-	12064					
08	1488 N	1299	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	1299	2				N	-0-					-0-	
09	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2559	2				N	-0-					-0-	
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2449	2				N	-0-					-0-	
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2419	2				N	-0-					-0-	
12	2604 N	2480	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	2480	2				N	-0-					-0-	
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BONNER, J.			WELL #:		10	RRCID ->	241720	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.11632	-	11992					
08	3100 N	1938	-0-	-1162	-0-	-0-	183	1938	2				Y	-0-					-0-	
09	2550 N	2367	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	2367	2				Y	-0-					-0-	
10	2201 N	2086	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	2086	2				Y	-0-					-0-	
11	1890 N	1486	-0-	-404	-0-	-0-	-0-	1486	2				Y	-0-					-0-	
12	2201 N	1824	-0-	-377	-0-	-0-	-0-	1824	2				Y	-0-					-0-	
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	241773	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.11351	-	12612					
08	3441 X	3060	-0-	-381	-0-	-0-	-0-	3060	2				N	-0-					-0-	
09	3090 X	1952	-0-	-1138	-0-	-0-	-0-	1952	2				N	-0-					-0-	
10	3193 X	1507	-0-	-1686	-0-	-0-	-0-	1507	2				N	-0-					-0-	
11	2970 X	2748	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	2748	2				N	-0-					-0-	
12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3147	2				N	-0-					-0-	
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #:		25	RRCID ->	241778	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.11206	-	12371					
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2				N	-0-					7	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-					7	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2				N	-0-					7	
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-					7	
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-					7	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
CLARKE GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID ->	241780	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.11641	-	12134					
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2181	2				N	-0-					-0-	
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	2				N	-0-					-0-	
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2				N	-0-					-0-	
11	2100 N	1990	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	1990	2				N	-0-					-0-	
12	1953 N	1680	-0-	-273	-0-	-0-	-0-	1680	2				N	-0-					-0-	
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310										CNTY: FREESTONE			
WELL #: 15										RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134		PERF.11327 - 11802							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08		1612 N	765	-0-	-0-	-847	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-				
09		2490 N	2044	-0-	-0-	-446	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-				
10		2387 N	1313	-0-	-0-	-1074	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-				
11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-				
12		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-				
01		1302 N	NO RPT	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
CURRY GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11182 - 12338					
08		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09		30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
PICKETT #1 GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11246 - 12416					
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-				
09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-				
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-				
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-				
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-				
01		527 N	NO RPT	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 241835		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11169 - 12422					
08		4092 X	2838	-0-	-0-	-1254	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-				
09		3960 X	2628	-0-	-0-	-1332	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-				
10		4092 X	1251	-0-	-0-	-2841	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-				
11		2760 X	979	-0-	-0-	-1781	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-				
12		2852 X	939	-0-	-0-	-1913	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-				
01		2852 X	NO RPT	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.11665 - 12169					
08		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-				
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-				
10		1271 N	1267	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-				
11		1680 N	1081	-0-	-0-	-599	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-				
12		1550 N	942	-0-	-0-	-608	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-				
01		1271 N	NO RPT	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11661 - 12114					
08		3100 N	796	-0-	-0-	-2304	538	796	2				N	-0-					-0-				
09		3000 N	2906	-0-	-0-	-94	444	2906	2				N	-0-					-0-				
10		3100 N	3137	-0-	-0-	37	481	3137	2				N	-0-					-0-				
11		3000 N	2898	-0-	-0-	-102	379	2898	2				N	-0-					-0-				
12		3016 N	2637	-0-	-0-	-379	-0-	2637	2				N	-0-					-0-				
01		2883 X	NO RPT	-0-	-0-	-2883	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11334 - 12472					
08		1519 X	967	-0-	-0-	-552	-0-	967	2				N	-0-					-0-				
09		1470 X	846	-0-	-0-	-624	-0-	846	2				N	-0-					-0-				
10		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	2				N	-0-					-0-				
11		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2				N	-0-					-0-				
12		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	2				N	-0-					-0-				
01		1519 N	NO RPT	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 12				RRCID -> 242944				COMPL. DATE 07/27/2008				TOTAL DEPTH 12249				PERF.11533 - 12028	
M	0	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	
08	3007	X	850	-0-	-2157	-0-	850	2		N	-0-					-0-	
09	2910	X	2378	-0-	-532	-0-	2378	2		N	-0-					-0-	
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2		N	-0-					-0-	
11	2790	X	2396	-0-	-394	-0-	2396	2		N	-0-					-0-	
12	2883	X	1469	-0-	-1414	-0-	1469	2		N	-0-					-0-	
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT					-0-	
TEAGUE GAS UNIT 3				WELL #: 4				RRCID -> 243006				COMPL. DATE 09/17/2008				TOTAL DEPTH 11654	
																PERF.10053 - 11478	
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	38	1	1269	2	N	-0-				-0-	
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	39	1	1305	2	N	-0-				-0-	
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	42	1	1402	2	N	-0-				-0-	
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	42	1	1410	2	N	-0-				-0-	
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	58	1	1931	2	N	-0-				-0-	
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT					-0-	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 8				RRCID -> 243533				COMPL. DATE 10/30/2008				TOTAL DEPTH 12750	
																PERF.11390 - 12514	
08	3100	N	2292	-0-	-808	2603	2292	2		N	-0-					-0-	
09	3000	N	1708	-0-	-1292	1311	1708	2		N	-0-					-0-	
10	3100	N	2706	-0-	-394	917	2706	2		N	-0-					-0-	
11	3000	N	2355	-0-	-645	272	2355	2		N	-0-					-0-	
12	3092	N	2820	-0-	-272	-0-	2820	2		N	-0-					-0-	
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT					-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #: 13				RRCID -> 243542				COMPL. DATE 10/27/2008				TOTAL DEPTH 11700	
																PERF.11148 - 11380	
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-					-0-	
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-					-0-	
10	2914	N	269	-0-	-2645	-0-	269	2		N	-0-					-0-	
11	2820	N	180	-0-	-2640	-0-	180	2		N	-0-					-0-	
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-					-0-	
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT					-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 15				RRCID -> 243561				COMPL. DATE 07/09/2008				TOTAL DEPTH 12180	
																PERF.11487 - 11944	
08	1178	N	690	-0-	-488	-0-	690	2		N	-0-					-0-	
09	1080	N	580	-0-	-500	-0-	580	2		N	-0-					-0-	
10	1209	N	593	-0-	-616	-0-	593	2		N	-0-					-0-	
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-					-0-	
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-					-0-	
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT					-0-	
BUTLER GAS UNIT				WELL #: 14				RRCID -> 243808				COMPL. DATE 10/24/2008				TOTAL DEPTH 12631	
																PERF.11300 - 12520	
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2		N	-0-					-0-	
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-					-0-	
10	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2		N	-0-					-0-	
11	750	N	592	-0-	-158	-0-	592	2		N	-0-					-0-	
12	713	N	331	-0-	-382	-0-	331	2		N	-0-					-0-	
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT					-0-	
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 11				RRCID -> 243810				COMPL. DATE 09/26/2008				TOTAL DEPTH 12695	
																PERF.11346 - 12533	
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-					-0-	
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-	
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2		N	-0-					-0-	
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-					-0-	
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-					-0-	
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891														
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	1032	-0-	-288	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
10	1457 N	1059	-0-	-398	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302														
08	3379 X	2708	-0-	-671	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
09	3270 X	2553	-0-	-717	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
10	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-			-0-
11	3210 X	2271	-0-	-939	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
12	3317 X	3294	-0-	-23	-0-	3294	2			N	-0-			-0-
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606														
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
CAPPIS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508														
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068														
08	3627 X	3288	-0-	-339	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
09	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-			-0-
10	3565 X	3491	-0-	-74	-0-	3491	2			N	-0-			-0-
11	3450 X	3281	-0-	-169	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
12	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
01	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246														
08	3100 N	1253	-0-	-1847	1356	1253	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	1872	-0-	-1128	228	1872	2			N	-0-			-0-
10	1840 N	1612	-0-	-228	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
12	1922 N	1433	-0-	-489	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT./// 88576 304 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT./// 386310															
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 244680			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	2943	-0-	-622	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	2772	-0-	-678	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	2846	-0-	-719	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 244681			COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639						
08	3348 X	1620	-0-	-1728	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	3235	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	3330	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 244689			COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994						
08	6479 X	3689	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
09	5190 X	3661	-0-	-1529	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
10	5363 X	3457	-0-	-1906	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	2937	-0-	-1893	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	3447	-0-	-676	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 244951			COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074						
08	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
09	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
12	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 244959			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738						
08	3100 N	1970	-0-	-1130	-0-	2307	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	1763	-0-	-1237	-0-	1070	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	2635 N	985	-0-	-1650	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	1920 N	1893	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 27			RRCID -> 244960			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280						
08	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	4133	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	4336	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	4860 X	3975	-0-	-885	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	4108	-0-	-914	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUGH REED "A"			WELL #: 2			RRCID -> 245007			COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526						
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1															
WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431															
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
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-				-0-
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-				-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-				-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1															
WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830															
08	4309 X	3071	-0-	-1238	-0-	3071	2			N	-0-				-0-
09	4170 X	2940	-0-	-1230	-0-	2940	2			N	-0-				-0-
10	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-				-0-
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-				-0-
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-				-0-
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT				-0-
SCARBOROUGH GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053															
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-				46
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-				46
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				46
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				46
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-				46
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				46
IRVIN GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393															
08	3100 N	2135	-0-	-965	-0-	2135	2			N	-0-				-0-
09	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-				-0-
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-				-0-
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-				-0-
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-				-0-
01	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366															
08	3689 X	2966	-0-	-723	-0-	2966	2			N	-0-				-0-
09	3570 X	3387	-0-	-183	-0-	3387	2			N	-0-				-0-
10	3689 X	1822	-0-	-1867	-0-	1822	2			N	-0-				-0-
11	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-				-0-
12	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-				-0-
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT				-0-
NORTHEN GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232															
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-				-0-
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-				-0-
10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-				-0-
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-				-0-
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-				-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				-0-
CURRY GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460															
08	3100 N	4233	-0-	1133	-0-	4233	2			N	-0-				-0-
09	6347 X	1500	-0-	-4847	-0-	1500	2			N	-0-				-0-
10	1953 X	1048	-0-	-905	-0-	1048	2			N	-0-				-0-
11	1890 X	953	-0-	-937	-0-	953	2			N	-0-				-0-
12	1953 X	416	-0-	-1537	-0-	416	2			N	-0-				-0-
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	403 N	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-	
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-	
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-	
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-	
KIRSCH GAS UNIT														WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392			
08	1550 N	962	-0-	-588	-0-	962	2			N	-0-					-0-	
09	1740 N	1036	-0-	-704	-0-	1036	2			N	-0-					-0-	
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-	
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-	
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-	
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT														WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345			
08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-	
09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-	
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-	
11	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-	
12	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-	
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454			
08	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-	
09	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-	
10	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-	
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-	
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438			
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-	
09	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-	
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-	
11	570 N	469	-0-	-101	-0-	469	2			N	-0-					-0-	
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-	
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-	
BOYD "A" GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295			
08	5177 X	2533	-0-	-2644	-0-	2533	2			N	-0-					-0-	
09	3360 X	3121	-0-	-239	-0-	3121	2			N	-0-					-0-	
10	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-	
11	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-	
12	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-	
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895			
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-	
09	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-	
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-	
11	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-	
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																				
BUTLER GAS UNIT																				
WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	868 N	685	-0-	-183	-0-	685	2						N	-0-					-0-	
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2						N	-0-					-0-	
10	961 N	669	-0-	-292	-0-	669	2						N	-0-					-0-	
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2						N	-0-					-0-	
12	961 N	605	-0-	-356	-0-	605	2						N	-0-					-0-	
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-								N	NO RPT					-0-	
DOWELL GAS UNIT															WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386					
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2						N	-0-					-0-	
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2						N	-0-					-0-	
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2						N	-0-					-0-	
11	1890 N	1314	-0-	-576	-0-	1314	2						N	-0-					-0-	
12	2139 N	1403	-0-	-736	-0-	1403	2						N	-0-					-0-	
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-								N	NO RPT					-0-	
BOYD "A"															WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040					
08	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2						N	-0-					-0-	
09	1770 N	1633	-0-	-137	-0-	1633	2						N	-0-					-0-	
10	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2						N	-0-					-0-	
11	1710 N	1492	-0-	-218	-0-	1492	2						N	-0-					-0-	
12	1674 N	1075	-0-	-599	-0-	1075	2						N	-0-					-0-	
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-								N	NO RPT					-0-	
BOYD "A"															WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087					
08	5270 X	3730	-0-	-1540	-0-	3730	2						N	-0-					-0-	
09	5100 X	3490	-0-	-1610	-0-	3490	2						N	-0-					-0-	
10	5270 X	3569	-0-	-1701	-0-	3569	2						N	-0-					-0-	
11	3600 X	3225	-0-	-375	-0-	3225	2						N	-0-					-0-	
12	3720 X	3328	-0-	-392	-0-	3328	2						N	-0-					-0-	
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-								N	NO RPT					-0-	
ORAND #1															WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320					
08	3596 X	1974	-0-	-1622	-0-	1974	2						N	-0-					-0-	
09	3210 X	1177	-0-	-2033	-0-	1177	2						N	-0-					-0-	
10	2542 X	1294	-0-	-1248	-0-	1294	2						N	-0-					-0-	
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2						N	-0-					-0-	
12	2542 X	2144	-0-	-398	-0-	2144	2						N	-0-					-0-	
01	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-								N	NO RPT					-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT															WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078					
08	3100 N	2707	-0-	-393	-0-	2707	2						N	-0-					-0-	
09	3000 N	1374	-0-	-1626	-0-	1374	2						N	-0-					-0-	
10	3100 N	1229	-0-	-1871	-0-	1229	2						N	-0-					-0-	
11	3000 N	1041	-0-	-1959	-0-	1041	2						N	-0-					-0-	
12	2585 N	1225	-0-	-1360	-0-	1225	2						N	-0-					-0-	
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-								N	NO RPT					-0-	
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770					
08	1457 N	1257	-0-	-200	-0-	1257	2						N	-0-					-0-	
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2						N	-0-					-0-	
10	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	2						N	-0-					-0-	
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2						N	-0-					-0-	
12	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	1600	2						N	-0-					-0-	
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-								N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JOHN HENDERSON GAS UNIT														
		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11246 - 12522		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		775 N	217	-0-	-558	-0-	217	2		N	-0-			-0-
09		450 N	163	-0-	-287	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10		465 N	297	-0-	-168	-0-	297	2		N	-0-			-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT														
		WELL #:		12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708		PERF.11260 - 12496		
08		2573 X	1670	-0-	-903	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
09		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2		N	-0-			-0-
10		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
11		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
12		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
01		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				N	NO RPT			-0-

KIRSCH GAS UNIT														
		WELL #:		9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11351 - 12500		
08		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
09		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-			-0-
10		4278 X	3733	-0-	-545	-0-	3733	2		N	-0-			-0-
11		4140 X	3027	-0-	-1113	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
12		4278 X	158	-0-	-4120	-0-	158	2		N	-0-			-0-
01		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
		WELL #:		11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545		PERF.11230 - 12374		
08		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
09		783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
10		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
11		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
12		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT														
		WELL #:		10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11323 - 12532		
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11528 - 12686		
08		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2		N	-0-			-0-
09		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
10		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
11		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
12		3720 X	3670	-0-	-50	-0-	3670	2		N	-0-			-0-
01		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT			-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11114 - 12250		
08		1736 N	1403	-0-	-333	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
09		1620 N	1346	-0-	-274	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
10		1519 N	717	-0-	-802	-0-	717	2		N	-0-			-0-
11		1350 N	1279	-0-	-71	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 386310										CNTY: FREESTONE				
WELL #: 11					RRCID -> 251033					COMPL. DATE 03/21/2009				
					TOTAL DEPTH 12571					PERF.11292 - 12512				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
08		2480 N	2041	-0-	-439	-0-	2041	2				N	-0-	-0-
09		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2				N	-0-	-0-
10		1612 N	796	-0-	-816	-0-	796	2				N	-0-	-0-
11		1980 N	728	-0-	-1252	-0-	728	2				N	-0-	-0-
12		1922 N	1324	-0-	-598	-0-	1324	2				N	-0-	-0-
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-						N	NO RPT	-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 4					RRCID -> 251080					COMPL. DATE 03/20/2009				
					TOTAL DEPTH 12636					PERF.11294 - 12410				
08		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2				N	-0-	-0-
09		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2				N	-0-	-0-
10		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2				N	-0-	-0-
11		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2				N	-0-	-0-
12		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2				N	-0-	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8					RRCID -> 251248					COMPL. DATE 07/08/2009				
					TOTAL DEPTH 12539					PERF.11169 - 12342				
08		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2				N	-0-	-0-
09		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2				N	-0-	-0-
10		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2				N	-0-	-0-
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2				N	-0-	-0-
12		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2				N	-0-	-0-
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT	-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7					RRCID -> 251249					COMPL. DATE 07/14/2009				
					TOTAL DEPTH 12580					PERF.11170 - 12324				
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						N	-0-	-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-	-0-
12		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2				N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 22					RRCID -> 251284					COMPL. DATE 05/07/2009				
					TOTAL DEPTH 12755					PERF.11258 - 12526				
08		3162 X	424	-0-	-2738	-0-	424	2				N	-0-	-0-
09		2070 X	201	-0-	-1869	-0-	201	2				N	-0-	-0-
10		1271 X	267	-0-	-1004	-0-	267	2				N	-0-	-0-
11		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2				N	-0-	-0-
12		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2				N	-0-	-0-
01		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT	-0-
BOYD "A" GAS UNIT														
WELL #: 8					RRCID -> 251286					COMPL. DATE 12/24/2008				
					TOTAL DEPTH 12447					PERF.11156 - 12296				
08		1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2				N	-0-	-0-
09		1620 N	1401	-0-	-219	-0-	1401	2				N	-0-	-0-
10		1736 N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2				N	-0-	-0-
11		1620 N	1548	-0-	-72	-0-	1548	2				N	-0-	-0-
12		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2				N	-0-	-0-
01		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-						N	NO RPT	-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 24					RRCID -> 251287					COMPL. DATE 04/05/2009				
					TOTAL DEPTH 12439					PERF.11794 - 12308				
08		1333 N	323	-0-	-1010	-0-	323	2				N	-0-	-0-
09		1290 N	281	-0-	-1009	-0-	281	2				N	-0-	-0-
10		589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2				N	-0-	-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2				N	-0-	-0-
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2				N	-0-	-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3999 X	2082	-0-	-1917	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
09	3870 X	2218	-0-	-1652	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
10	3875 X	2378	-0-	-1497	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
11	3750 X	2340	-0-	-1410	-0-	2340	2			N	-0-			-0-
12	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760														
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172														
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			-0-
09	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462														
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
10	1581 N	831	-0-	-750	-0-	831	2			N	-0-			-0-
11	960 N	787	-0-	-173	-0-	787	2			N	-0-			-0-
12	1209 N	434	-0-	-775	-0-	434	2			N	-0-			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532														
08	2542 N	1350	-0-	-1192	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
09	1830 N	1071	-0-	-759	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	1071	-0-	-249	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000														
08	775 N	418	-0-	-357	-0-	418	2			N	-0-			-0-
09	660 N	477	-0-	-183	-0-	477	2			N	-0-			-0-
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-			-0-
11	390 N	12	-0-	-378	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242														
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2170 N	2029	-0-	-141	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	1230	-0-	-720	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572							
08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	1369	-0-	-243	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1050	-0-	-1020	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

ZENO KING GAS UNIT II			WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298							
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	450 N	179	-0-	-271	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ZENO KING GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244							
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	496 N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	840 N	264	-0-	-576	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205							
08	1302 N	1013	-0-	-289	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	990 N	982	-0-	-8	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

L. V. JONES GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178							
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	912	-0-	-558	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JOHN HENDERSON GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2				N	-0-			-0-
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2				N	-0-			-0-
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2				N	-0-			-0-
11	3000 N	3072	-0-	72	72	3072 2				N	-0-			-0-
12	2752 N	2680	-0-	-72	-0-	2680 2				N	-0-			-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178														
08	3100 N	995	-0-	-2105	1930	995 2				N	-0-			-0-
09	3000 N	2288	-0-	-712	1218	2288 2				N	-0-			-0-
10	3100 N	2512	-0-	-588	630	2512 2				N	-0-			-0-
11	3000 N	3018	-0-	18	648	3018 2				N	-0-			-0-
12	3100 N	2784	-0-	-316	332	2784 2				N	-0-			-0-
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125														
08	3348 X	3168	-0-	-180	-0-	3168 2				N	-0-			130
09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 2				N	-0-			130
10	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2				N	-0-			130
11	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 2				N	-0-			130
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 2				N	-0-			130
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			130
WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080														
08	3720 X	2928	-0-	-792	-0-	2928 2				N	-0-			-0-
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 2				N	-0-			-0-
10	3782 X	1838	-0-	-1944	-0-	1838 2				N	-0-			-0-
11	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 2				N	-0-			-0-
12	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2				N	-0-			-0-
01	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785														
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2				N	-0-			-0-
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2				N	-0-			-0-
10	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1540 2				N	-0-			-0-
11	1500 N	1295	-0-	-205	-0-	1295 2				N	-0-			-0-
12	1550 N	1203	-0-	-347	-0-	1203 2				N	-0-			-0-
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675														
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2				N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	180 N	24	-0-	-156	-0-	24 2				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY OWENS "C"										//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
										WELL #:	4	RRCID -> 252901	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL	DEPTH 12560	PERF.10669	- 12433	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-	
09		1140 N	914	-0-	-226	-0-	914	2			N	-0-					-0-	
10		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-	
11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-	
12		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-	
01		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-	

KIRSCH GAS UNIT										WELL #:	21	RRCID -> 252918	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL	DEPTH 11892	PERF.11213	- 11711	
08		1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					-0-	
09		1110 N	1037	-0-	-73	-0-	1037	2			N	-0-					-0-	
10		1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-					-0-	
11		1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-					-0-	
12		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			N	-0-					-0-	
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-	

ROGERS GAS UNIT										WELL #:	20	RRCID -> 252934	COMPL. DATE 08/30/2009	TOTAL	DEPTH 12246	PERF.11624	- 12060	
08		3255 X	977	-0-	-2278	-0-	977	2			N	-0-					-0-	
09		3150 X	1351	-0-	-1799	-0-	1351	2			N	-0-					-0-	
10		3255 X	1415	-0-	-1840	-0-	1415	2			N	-0-					-0-	
11		3150 X	1159	-0-	-1991	-0-	1159	2			N	-0-					-0-	
12		3255 X	1424	-0-	-1831	-0-	1424	2			N	-0-					-0-	
01		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-	

CLARKE GAS UNIT										WELL #:	29	RRCID -> 253246	COMPL. DATE 10/06/2009	TOTAL	DEPTH 12375	PERF.11657	- 12160	
08		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-	
09		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-	
10		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-	
11		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-	
12		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-	
01		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-	

HENDERSON GAS UNIT										WELL #:	22	RRCID -> 253248	COMPL. DATE 09/14/2009	TOTAL	DEPTH 11936	PERF.11366	- 11516	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BLACK, H. D.GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID -> 253252	COMPL. DATE 10/29/2009	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.11074	- 12249	
08		3317 X	2740	-0-	-577	-0-	2740	2			N	-0-					-0-	
09		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-	
10		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-	
11		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-	
12		2914 X	974	-0-	-1940	-0-	974	2			N	-0-					-0-	
01		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-	

HENDERSON GAS UNIT										WELL #:	24	RRCID -> 253256	COMPL. DATE 10/18/2009	TOTAL	DEPTH 11963	PERF.11282	- 11676	
08		3100 N	3014	-0-	-86	5396	3014	2			N	-0-					-0-	
09		3000 N	2743	-0-	-257	5139	2743	2			N	-0-					-0-	
10		3100 N	2823	-0-	-277	4862	2823	2			N	-0-					-0-	
11		3000 N	2229	-0-	-771	4091	2229	2			N	-0-					-0-	
12		3100 N	2138	-0-	-962	3129	2138	2			N	-0-					-0-	
01		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	556					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-				-0-
09	2490 X	2366	-0-	-124	-0-	2366	2		N	-0-				-0-
10	2821 X	2384	-0-	-437	-0-	2384	2		N	-0-				-0-
11	2730 X	1892	-0-	-838	-0-	1892	2		N	-0-				-0-
12	2821 X	2009	-0-	-812	-0-	2009	2		N	-0-				-0-
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT				-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208														
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-				-0-
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2		N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LEVELS, MARION														
WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324														
08	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-				-0-
09	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-				-0-
10	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-				-0-
11	2640 X	2257	-0-	-383	-0-	2257	2		N	-0-				-0-
12	2852 X	2189	-0-	-663	-0-	2189	2		N	-0-				-0-
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	NO RPT				-0-
BOOTH GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421														
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-				-0-
09	1680 N	953	-0-	-727	-0-	953	2		N	-0-				-0-
10	1736 N	1308	-0-	-428	-0-	1308	2		N	-0-				-0-
11	1680 N	1487	-0-	-193	-0-	1487	2		N	-0-				-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-				-0-
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT				-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088														
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-				-0-
09	690 N	544	-0-	-146	-0-	544	2		N	-0-				-0-
10	682 N	571	-0-	-111	-0-	571	2		N	-0-				-0-
11	690 N	365	-0-	-325	-0-	365	2		N	-0-				-0-
12	558 N	414	-0-	-144	-0-	414	2		N	-0-				-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT				-0-
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II														
WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426														
08	372 N	132	-0-	-240	-0-	132	2		N	-0-				-0-
09	270 N	142	-0-	-128	-0-	142	2		N	-0-				-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-				-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-				-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-				-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT				-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744														
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-				-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-				-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-				-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-				-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-				-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BOYD "A" GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2993 N	2505	-0-	-488	-0-	2505	2		N	-0-				-0-
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-				-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-				-0-
11	2430 N	147	-0-	-2283	-0-	147	2		N	-0-				-0-
12	1953 N	60	-0-	-1893	-0-	60	2		N	-0-				-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT				-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230														
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				52
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-				52
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				52
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-				52
12	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2		N	-0-				52
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238														
08	4033 X	2123	-0-	-1910	-0-	2123	2		N	-0-				-0-
09	2490 X	1829	-0-	-661	-0-	1829	2		N	-0-				-0-
10	2573 X	1800	-0-	-773	-0-	1800	2		N	-0-				-0-
11	2220 X	1351	-0-	-869	-0-	1351	2		N	-0-				-0-
12	2294 X	1229	-0-	-1065	-0-	1229	2		N	-0-				-0-
01	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT				-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392														
08	2945 X	1749	-0-	-1196	-0-	1749	2		N	-0-				-0-
09	2430 X	1709	-0-	-721	-0-	1709	2		N	-0-				-0-
10	2325 X	2170	-0-	-155	-0-	2170	2		N	-0-				-0-
11	2250 X	1944	-0-	-306	-0-	1944	2		N	-0-				-0-
12	2201 X	2078	-0-	-123	-0-	2078	2		N	-0-				-0-
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT				-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097														
08	3038 X	2788	-0-	-250	-0-	2788	2		N	-0-				-0-
09	2940 X	2284	-0-	-656	-0-	2284	2		N	-0-				-0-
10	2821 X	2105	-0-	-716	-0-	2105	2		N	-0-				-0-
11	2700 X	2249	-0-	-451	-0-	2249	2		N	-0-				-0-
12	2790 X	1404	-0-	-1386	-0-	1404	2		N	-0-				-0-
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT				-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676														
08	1581 N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2		N	-0-				-0-
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-				-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-				-0-
11	1410 N	1134	-0-	-276	-0-	1134	2		N	-0-				-0-
12	1395 N	1003	-0-	-392	-0-	1003	2		N	-0-				-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT				-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233														
08	2232 X	1148	-0-	-1084	-0-	1148	2		N	-0-				-0-
09	2160 X	944	-0-	-1216	-0-	944	2		N	-0-				-0-
10	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-				-0-
11	1110 X	924	-0-	-186	-0-	924	2		N	-0-				-0-
12	1147 X	903	-0-	-244	-0-	903	2		N	-0-				-0-
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	254364	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL	DEPTH	12506	PERF.11131 - 12331
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1209 N	1005	-0-	-204	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1037	-0-	-133	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
11	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	5810	-0-	2710	-0-	5810 2		N	-0-			-0-
01	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	1594		N	NO RPT			-0-
MOODY ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	254455	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.10969 - 12280
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2		N	-0-			-0-
09	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2		N	-0-			-0-
10	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 2		N	-0-			-0-
11	3270 X	2985	-0-	-285	-0-	2985 2		N	-0-			-0-
12	3379 X	3102	-0-	-277	-0-	3102 2		N	-0-			-0-
01	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT			-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	254618	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL	DEPTH	12022	PERF.11354 - 11730
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	254634	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL	DEPTH	12669	PERF.11330 - 12547
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
11	450 N	180	-0-	-270	-0-	180 2		N	-0-			-0-
12	341 N	206	-0-	-135	-0-	206 2		N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	254636	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL	DEPTH	12143	PERF.11497 - 11934
08	3100 N	3425	-0-	325	325	3425 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2741	-0-	-259	66	2741 2		N	-0-			-0-
10	2778 N	2712	-0-	-66	-0-	2712 2		N	-0-			-0-
11	2460 X	2434	-0-	-26	-0-	2434 2		N	-0-			-0-
12	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		N	-0-			-0-
01	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	254639	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL	DEPTH	11917	PERF.11375 - 11546
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	254742	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL	DEPTH	12044	PERF.12300 - 14571
08	6510 X	5658	-0-	-852	-0-	5658 2		N	-0-			-0-
09	6300 X	5315	-0-	-985	-0-	5315 2		N	-0-			-0-
10	6510 X	5570	-0-	-940	-0-	5570 2		N	-0-			-0-
11	6090 X	5719	-0-	-371	-0-	5719 2		N	-0-			-0-
12	5952 X	5526	-0-	-426	-0-	5526 2		N	-0-			-0-
01	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
08	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2				N	-0-		-0-
09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2				N	-0-		-0-
10	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2				N	-0-		-0-
11	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2				N	-0-		-0-
12	1798 X	1561	-0-	-237	-0-	1561	2				N	-0-		-0-
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-						N	NO RPT		-0-
HARTLEY UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260														
08	3689 X	922	-0-	-2767	-0-	42	1	880	2		N	-0-		-0-
09	1500 X	1005	-0-	-495	-0-	47	1	958	2		N	-0-		-0-
10	1333 X	1218	-0-	-115	-0-	47	1	1171	2		N	-0-		-0-
11	1290 X	684	-0-	-606	-0-	47	1	637	2		N	-0-		-0-
12	1333 X	678	-0-	-655	-0-	49	1	629	2		N	-0-		-0-
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-						N	NO RPT		-0-
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262														
08	465 N	279	-0-	-186	-0-	279	2				N	-0-		-0-
09	600 N	289	-0-	-311	-0-	289	2				N	-0-		-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-		-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2				N	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2				N	-0-		-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT		-0-
BOOTH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388														
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2				N	-0-		-0-
09	390 N	166	-0-	-224	-0-	166	2				N	-0-		-0-
10	589 N	185	-0-	-404	-0-	185	2				N	-0-		-0-
11	570 N	445	-0-	-125	-0-	445	2				N	-0-		-0-
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2				N	-0-		-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT		-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484														
08	3100 X	851	-0-	-2249	-0-	851	2				N	-0-		-0-
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2				N	-0-		-0-
10	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2				N	-0-		-0-
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2				N	-0-		-0-
12	3131 X	2837	-0-	-294	-0-	2837	2				N	-0-		-0-
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-						N	NO RPT		-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846														
08	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2				N	-0-		-0-
09	3180 X	2908	-0-	-272	-0-	2908	2				N	-0-		-0-
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2				N	-0-		-0-
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2				N	-0-		-0-
12	3007 X	1662	-0-	-1345	-0-	1662	2				N	-0-		-0-
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-						N	NO RPT		-0-
FOOTBALL FIELD GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350														
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2				N	-0-		-0-
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2				N	-0-		-0-
10	1705 N	1370	-0-	-335	-0-	1370	2				N	-0-		-0-
11	1650 N	1081	-0-	-569	-0-	1081	2				N	-0-		-0-
12	1705 N	1226	-0-	-479	-0-	1226	2				N	-0-		-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-						N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310														
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:	31	RRCID ->	255930	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	11720 - 12238					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:	19	RRCID ->	255941	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL	DEPTH	12067	PERF.	11480 - 11925					
08	3100	N	2185	-0-	-915	-0-	-915	2185	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2033	-0-	-967	-0-	-967	2033	2			N	-0-					-0-
10	2006	N	1790	-0-	-216	-0-	-216	1790	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	-305	1795	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1702	-0-	-406	-0-	-406	1702	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:	2B	RRCID ->	255942	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL	DEPTH	11953	PERF.	11384 - 11790					
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	-6	25	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-62					N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	255945	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	11228 - 12480					
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2434	-0-	-176	-0-	-176	2434	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	1510	-0-	-1187	-0-	-1187	1510	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	255984	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.	10932 - 12009					
08	3100	X	2514	-0-	-586	-0-	-586	2514	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2346	-0-	-534	-0-	-534	2346	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2366	-0-	-734	-0-	-734	2366	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2334	-0-	-666	-0-	-666	2334	2			N	-0-					-0-
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1			WELL #:	5	RRCID ->	256536	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL	DEPTH	12455	PERF.	11030 - 12247					
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3083	-0-	-358	-0-	-358	3083	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
W. A. KEILS GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	256540	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.	11096 - 12371					
08	3100	N	2231	-0-	-869	-0-	-869	2231	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2162	-0-	-838	-0-	-838	2162	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2233	-0-	-867	-0-	-867	1692	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2081	-0-	-919	-0-	-919	773	2			N	-0-					-0-
12	2900	N	2127	-0-	-773	-0-	-773	2127	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323 2			N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950														
08	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	-0-	6871 2			N	-0-			-0-
09	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	5673 X	4794	-0-	-879	-0-	-0-	4794 2			N	-0-			-0-
11	5550 X	4310	-0-	-1240	-0-	-0-	4310 2			N	-0-			-0-
12	5735 X	3793	-0-	-1942	-0-	-0-	3793 2			N	-0-			-0-
01	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183														
08	2542 N	2538	-0-	-4	-0-	-0-	2538 2			N	-0-			-0-
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2438 2			N	-0-			-0-
10	2573 N	2316	-0-	-257	-0-	-0-	2316 2			N	-0-			-0-
11	2460 N	2445	-0-	-15	-0-	-0-	2445 2			N	-0-			-0-
12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	2513 2			N	-0-			-0-
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370														
08	3100 N	3189	-0-	89	4224	3189 2				N	-0-			-0-
09	3000 N	2913	-0-	-87	4137	2913 2				N	-0-			-0-
10	7304 X	3167	-0-	-4137	-0-	3167 2				N	-0-			-0-
11	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2				N	-0-			-0-
12	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2				N	-0-			-0-
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824														
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2				N	-0-			-0-
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 2				N	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2				N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2				N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2				N	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434														
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2				N	-0-			-0-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
10	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1425 2				N	-0-			-0-
11	1470 N	1020	-0-	-450	-0-	1020 2				N	-0-			-0-
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2				N	-0-			-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-			
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-			
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-			
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-			
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-			
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-			
COSSON GAS UNIT										WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605									
08	2511 X	1914	-0-	-597	-0-	1914	2			N	-0-					-0-			
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-			
10	2480 X	1833	-0-	-647	-0-	1833	2			N	-0-					-0-			
11	2160 X	1668	-0-	-492	-0-	1668	2			N	-0-					-0-			
12	1922 X	1607	-0-	-315	-0-	1607	2			N	-0-					-0-			
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-			
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826									
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-			
09	900 N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					-0-			
10	992 N	892	-0-	-100	-0-	892	2			N	-0-					-0-			
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-			
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-			
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-			
HUMPHRIES GAS UNIT										WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273									
08	3100 N	1705	-0-	-1395	-0-	1705	2			N	-0-					-0-			
09	3000 N	2293	-0-	-707	-0-	2293	2			N	-0-					-0-			
10	2988 N	2508	-0-	-480	-0-	2508	2			N	-0-					-0-			
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-			
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-			
01	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-			
SARTOR GAS UNIT										WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360									
08	3100 N	2109	-0-	-991	-0-	2109	2			N	-0-					-0-			
09	3000 N	2047	-0-	-953	-0-	2047	2			N	-0-					-0-			
10	2194 N	1980	-0-	-214	-0-	1980	2			N	-0-					-0-			
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-			
12	2108 N	2098	-0-	-10	-0-	2098	2			N	-0-					-0-			
01	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-			
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT										WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278									
08	2728 X	1790	-0-	-938	-0-	1790	2			N	-0-					-0-			
09	2550 X	1186	-0-	-1364	-0-	1186	2			N	-0-					-0-			
10	2418 X	2381	-0-	-37	-0-	2381	2			N	-0-					-0-			
11	2340 X	2063	-0-	-277	-0-	2063	2			N	-0-					-0-			
12	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-			
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-			
PICKETT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876									
08	5115 X	2642	-0-	-2473	-0-	2642	2			N	-0-					21			
09	4770 X	3501	-0-	-1269	-0-	3501	2			N	-0-					21			
10	2573 X	2079	-0-	-494	-0-	2079	2			N	-0-					21			
11	2550 X	1946	-0-	-604	-0-	1946	2			N	-0-					21			
12	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					21			
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					21			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SNEED GAS UNIT													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10888 - 12091	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE			
08	3558 X	3558	-0-		-0-	-0-			3558	2			N	-0-				-0-				
09	3288 X	3288	-0-		-0-	-0-			3288	2			N	-0-				-0-				
10	3423 X	3423	-0-		-0-	-0-			3423	2			N	-0-				-0-				
11	2969 X	2969	-0-		-0-	-0-			2969	2			N	-0-				-0-				
12	3473 X	3473	-0-		-0-	-0-			3473	2			N	-0-				-0-				
01	2883 X	NO RPT	-0-		-2883	-0-							N	NO RPT				-0-				

HALE UNIT					WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11048 - 12450									
08	372 N	342	-0-		-30	-0-			342	2			N	-0-				-0-				
09	330 N	249	-0-		-81	-0-			249	2			N	-0-				-0-				
10	410 N	410	-0-		-0-	-0-			410	2			N	-0-				-0-				
11	508 N	508	-0-		-0-	-0-			508	2			N	-0-				-0-				
12	571 N	571	-0-		-0-	-0-			571	2			N	-0-				-0-				
01	403 N	NO RPT	-0-		-403	-0-							N	NO RPT				-0-				

ROGERS GAS UNIT					WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11444 - 11803									
08	93 N	58	-0-		-35	-0-			58	2			N	-0-				-0-				
09	90 N	67	-0-		-23	-0-			67	2			N	-0-				-0-				
10	134 N	134	-0-		-0-	-0-			134	2			N	-0-				-0-				
11	85 N	85	-0-		-0-	-0-			85	2			N	-0-				-0-				
12	62 N	42	-0-		-20	-0-			42	2			N	-0-				-0-				
01	124 N	NO RPT	-0-		-124	-0-							N	NO RPT				-0-				

HARTLEY UNIT					WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504		PERF.10831 - 11076									
08	311 N	311	-0-		-0-	-0-			311	2			N	-0-				-0-				
09	330 N	273	-0-		-57	-0-			273	2			N	-0-				-0-				
10	310 N	280	-0-		-30	-0-			280	2			N	-0-				-0-				
11	300 N	268	-0-		-32	-0-			268	2			N	-0-				-0-				
12	303 N	303	-0-		-0-	-0-			303	2			N	-0-				-0-				
01	279 N	NO RPT	-0-		-279	-0-							N	NO RPT				-0-				

KIRSCH GAS UNIT					WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11430 - 11888									
08	2164 N	2164	-0-		-0-	-0-			2164	2			N	-0-				-0-				
09	1829 N	1829	-0-		-0-	-0-			1829	2			N	-0-				-0-				
10	2015 N	1987	-0-		-28	-0-			1987	2			N	-0-				-0-				
11	2100 N	1963	-0-		-137	-0-			1963	2			N	-0-				-0-				
12	2037 N	2037	-0-		-0-	-0-			2037	2			N	-0-				-0-				
01	1984 N	NO RPT	-0-		-1984	-0-							N	NO RPT				-0-				

KIRSCH GAS UNIT					WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11502 - 11785									
08	5039 X	5039	-0-		-0-	-0-			5039	2			N	-0-				-0-				
09	4500 X	4420	-0-		-80	-0-			4420	2			N	-0-				-0-				
10	4526 X	4160	-0-		-366	-0-			4160	2			N	-0-				-0-				
11	4890 X	4458	-0-		-432	-0-			4458	2			N	-0-				-0-				
12	5053 X	4432	-0-		-621	-0-			4432	2			N	-0-				-0-				
01	5053 X	NO RPT	-0-		-5053	-0-							N	NO RPT				-0-				

BUTLER GAS UNIT					WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10830 - 11530									
08	434 N	271	-0-		-163	-0-			271	2			N	-0-				-0-				
09	645 N	645	-0-		-0-	-0-			645	2			N	-0-				-0-				
10	434 N	409	-0-		-25	-0-			409	2			N	-0-				-0-				
11	270 N	60	-0-		-210	-0-			60	2			N	-0-				-0-				
12	1013 N	1013	-0-		-0-	-0-			1013	2			N	-0-				-0-				
01	403 N	NO RPT	-0-		-403	-0-							N	NO RPT				-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930														
08	2108	N	1146	-0-	-962	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076														
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
10	961	N	454	-0-	-507	-0-	454	2		N	-0-			-0-
11	1710	N	1237	-0-	-473	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
12	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851														
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
09	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
10	1643	N	965	-0-	-678	-0-	965	2		N	-0-			-0-
11	1350	N	856	-0-	-494	-0-	856	2		N	-0-			-0-
12	1147	N	762	-0-	-385	-0-	762	2		N	-0-			-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-
L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469														
08	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	3877	2		Y	-0-			27
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		Y	-0-			27
10	4092	X	3617	-0-	-475	-0-	3617	2		Y	-0-			27
11	3960	X	3506	-0-	-454	-0-	3506	2		Y	-0-	27	1	-0-
12	4092	X	3584	-0-	-508	-0-	3584	2		Y	-0-			-0-
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				Y	NO RPT			-0-
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322														
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
10	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	2		N	-0-			-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
12	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2		N	-0-			-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-
L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617														
08	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2664	2		Y	-0-			-0-
09	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	2630	2		Y	-0-			-0-
10	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-
11	2700	X	2055	-0-	-645	-0-	1957	2	98	9	Y	89	1	-0-
12	2728	X	2415	-0-	-313	-0-	2415	2		Y	-0-			-0-
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HUMPHRIES GAS UNIT													CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310													NON-ASSOCIATED			CAPACITY								
WELL #: 5													RRCID -> 259340			COMPL. DATE 07/13/2010			TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-			-0-										
09	3960 X	3235	-0-	-725	-0-	3235	2			N	-0-			-0-										
10	4092 X	1744	-0-	-2348	-0-	1744	2			N	-0-			-0-										
11	3960 X	970	-0-	-2990	-0-	970	2			N	-0-			-0-										
12	3844 X	808	-0-	-3036	-0-	808	2			N	-0-			-0-										
01	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-										
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 27			RRCID -> 259834			COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088		
08	3317 X	1743	-0-	-1574	-0-	1743	2			N	-0-			-0-										
09	3210 X	2566	-0-	-644	-0-	2566	2			N	-0-			-0-										
10	3317 X	2723	-0-	-594	-0-	2723	2			N	-0-			-0-										
11	3090 X	2922	-0-	-168	-0-	2922	2			N	-0-			-0-										
12	3193 X	2743	-0-	-450	-0-	2743	2			N	-0-			-0-										
01	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-										
J. W. BROWN GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 259835			COMPL. DATE 10/11/2010			TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187		
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-										
09	810 X	700	-0-	-110	-0-	700	2			N	-0-			-0-										
10	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-										
11	810 X	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-			-0-										
12	837 X	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-			-0-										
01	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-										
OMA MCMICHAEL GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 259879			COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362		
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-										
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-			-0-										
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-										
11	390 N	228	-0-	-162	-0-	228	2			N	-0-			-0-										
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-										
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-										
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 35			RRCID -> 259880			COMPL. DATE 12/03/2010			TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823		
08	4185 X	3234	-0-	-951	-0-	3234	2			N	-0-			-0-										
09	4050 X	2099	-0-	-1951	-0-	2099	2			N	-0-			-0-										
10	4185 X	969	-0-	-3216	-0-	969	2			N	-0-			-0-										
11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-			-0-										
12	3410 X	3277	-0-	-133	-0-	3277	2			N	-0-			-0-										
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			-0-										
WETTERMARK GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 259881			COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338		
08	3999 X	3559	-0-	-440	-0-	3559	2			N	-0-			-0-										
09	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-			-0-										
10	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-			-0-										
11	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-			-0-										
12	3999 X	3997	-0-	-2	-0-	3997	2			N	-0-			-0-										
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			-0-										
PENN-SENTER GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 259892			COMPL. DATE 12/03/2010			TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402		
08	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1578	2			N	-0-			-0-										
09	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1489	2			N	-0-			-0-										
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-										
11	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	1445	2			N	-0-			-0-										
12	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2			N	-0-			-0-										
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1271 X	876	-0-	-395	-0-	876 2		N	-0-		-0-
09	1290 X	819	-0-	-471	-0-	819 2		N	-0-		-0-
10	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		N	-0-		-0-
11	1350 X	506	-0-	-844	-0-	506 2		N	-0-		-0-
12	1395 X	1130	-0-	-265	-0-	1130 2		N	-0-		-0-
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643		
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2		N	-0-		-0-
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2		N	-0-		-0-
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2		N	-0-		-0-
11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 2		N	-0-		-0-
12	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2		N	-0-		-0-
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		-0-
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398		
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2		N	-0-		-0-
09	360 N	155	-0-	-205	-0-	155 2		N	-0-		-0-
10	434 N	91	-0-	-343	-0-	91 2		N	-0-		-0-
11	390 N	102	-0-	-288	-0-	102 2		N	-0-		-0-
12	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2		N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
HALE UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313		
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-		-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-
11	720 N	544	-0-	-176	-0-	544 2		N	-0-		-0-
12	806 N	268	-0-	-538	-0-	268 2		N	-0-		-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #:		5	RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397		
08	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	1231 2		N	-0-		-0-
09	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	1077 2		N	-0-		-0-
10	1085 N	787	-0-	-298	-0-	787 2		N	-0-		-0-
11	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
12	1116 N	842	-0-	-274	-0-	842 2		N	-0-		-0-
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184		
08	3100 N	1815	-0-	-1285	1097	1815 2		N	-0-		-0-
09	2871 N	1774	-0-	-1097	-0-	1774 2		N	-0-		-0-
10	1891 N	1663	-0-	-228	-0-	1663 2		N	-0-		-0-
11	1770 N	1221	-0-	-549	-0-	1221 2		N	-0-		-0-
12	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	1810 2		N	-0-		-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		-0-
COOPER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499		
08	3844 X	2714	-0-	-1130	-0-	2714 2		N	-0-		-0-
09	3720 X	3608	-0-	-112	-0-	3608 2		N	-0-		-0-
10	3844 X	3465	-0-	-379	-0-	3465 2		N	-0-		-0-
11	3510 X	3137	-0-	-373	-0-	3137 2		N	-0-		-0-
12	3720 X	2774	-0-	-946	-0-	2774 2		N	-0-		-0-
01	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082		
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
08	1984 N	1089	-0-	-895	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
09	1920 N	749	-0-	-1171	-0-	749 2	N	-0-		-0-
10	1488 N	730	-0-	-758	-0-	730 2	N	-0-		-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-		-0-
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-		-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT		-0-
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098		
08	7471 X	5635	-0-	-1836	-0-	5635 2	N	-0-		-0-
09	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998 2	N	-0-		-0-
10	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315 2	N	-0-		-0-
11	6900 X	6634	-0-	-266	-0-	6634 2	N	-0-		-0-
12	7223 X	6791	-0-	-432	-0-	6791 2	N	-0-		-0-
01	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-		N	NO RPT		-0-
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252		
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	N	-0-		-0-
09	1500 N	1372	-0-	-128	-0-	1372 2	N	-0-		-0-
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2	N	-0-		-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	N	-0-		-0-
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	N	-0-		-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-		N	NO RPT		-0-
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240		
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		123
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-		123
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-	123 1	-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003		
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-		-0-
09	1200 N	934	-0-	-266	-0-	934 2	N	-0-		-0-
10	868 N	702	-0-	-166	-0-	702 2	N	-0-		-0-
11	1110 N	976	-0-	-134	-0-	976 2	N	-0-		-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	N	-0-		-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731		
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2	N	-0-		-0-
09	4200 X	3273	-0-	-927	-0-	3273 2	N	-0-		-0-
10	4712 X	4299	-0-	-413	-0-	4299 2	N	-0-		-0-
11	4560 X	4339	-0-	-221	-0-	4339 2	N	-0-		-0-
12	4712 X	4633	-0-	-79	-0-	4633 2	N	-0-		-0-
01	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-		N	NO RPT		-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740		
08	1643 N	362	-0-	-1281	-0-	362 2	N	-0-		-0-
09	1110 N	834	-0-	-276	-0-	834 2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1197	-0-	-322	-0-	1197 2	N	-0-		-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-		-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
J. W. BROWN GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212														
08	4867 X	1687	-0-	-3180	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
09	4710 X	3369	-0-	-1341	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
10	4867 X	2287	-0-	-2580	-0-	2287	2			N	-0-			-0-
11	3150 X	1962	-0-	-1188	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
12	3472 X	2669	-0-	-803	-0-	2669	2			N	-0-			-0-
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			-0-
W. A. KEILS GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254														
08	3100 N	1977	-0-	-1123	2459	1977	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	1805	-0-	-1195	1264	1805	2			N	-0-			-0-
10	2937 N	1673	-0-	-1264	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
11	1920 N	874	-0-	-1046	-0-	874	2			N	-0-			-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
01	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
DOWELL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094														
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
09	1530 N	1399	-0-	-131	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
11	2040 N	987	-0-	-1053	-0-	987	2			N	-0-			-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-
H. D. BLACK GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450														
08	4092 X	2604	-0-	-1488	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
09	3840 X	2493	-0-	-1347	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-			-0-
11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-			-0-
12	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-			-0-
01	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776														
08	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-			-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
11	2280 N	1559	-0-	-721	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801														
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	2680	-0-	-420	6049	2680	2		N	-0-				-0-
09	3000 N	2214	-0-	-786	5263	2214	2		N	-0-				-0-
10	3100 N	2356	-0-	-744	4519	2356	2		N	-0-				-0-
11	3000 N	2222	-0-	-778	3741	2222	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	2324	-0-	-776	2965	2324	2		N	-0-				-0-
01	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	609				N	NO RPT				-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733														
08	992 N	615	-0-	-377	-0-	615	2		N	-0-				-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-				-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-				-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-				-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-				-0-
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT				-0-
ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512														
08	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2		Y	-0-				-0-
09	1380 N	1162	-0-	-218	-0-	1162	2		Y	-0-				-0-
10	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2		Y	-0-				-0-
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		Y	-0-				-0-
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		Y	-0-				-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				Y	NO RPT				-0-
ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650														
08	589 N	235	-0-	-354	-0-	235	2		N	-0-				-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-				-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-				-0-
11	240 N	93	-0-	-147	-0-	93	2		N	-0-				-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-				-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT				-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992														
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842														
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-				-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-				-0-
10	775 N	556	-0-	-219	-0-	556	2		N	-0-				-0-
11	870 N	575	-0-	-295	-0-	575	2		N	-0-				-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-				-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 386310 WELL #: 35										NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE																			
										RRCID -> 261262										COMPL. DATE 05/21/2011										TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557																			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																															
08		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		1889	2		N	-0-						-0-																															
09		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-						-0-																															
10		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		1922	2		N	-0-						-0-																															
11		1830 N	855	-0-	-975	-0-		855	2		N	-0-						-0-																															
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-		836	2		N	-0-						-0-																															
01		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT						-0-																															
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 35										RRCID -> 261359										COMPL. DATE 03/17/2011										TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920									
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1185	2		N	-0-						-0-																															
09		1080 N	853	-0-	-227	-0-		853	2		N	-0-						-0-																															
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-		979	2		N	-0-						-0-																															
11		1140 N	736	-0-	-404	-0-		736	2		N	-0-						-0-																															
12		868 N	758	-0-	-110	-0-		758	2		N	-0-						-0-																															
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT						-0-																															
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 27										RRCID -> 261495										COMPL. DATE 06/14/2011										TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820									
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2		N	-0-						-0-																															
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2		N	-0-						-0-																															
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2		N	-0-						-0-																															
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2		N	-0-						-0-																															
12		186 N	167	-0-	-19	-0-		167	2		N	-0-						-0-																															
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT						-0-																															
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 24										RRCID -> 261545										COMPL. DATE 05/20/2011										TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972									
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	2		N	-0-						-0-																															
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	2		N	-0-						-0-																															
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	2		N	-0-						-0-																															
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	2		N	-0-						-0-																															
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-		473	2		N	-0-						-0-																															
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT						-0-																															
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 27										RRCID -> 261551										COMPL. DATE 06/09/2011										TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944									
08		2759 N	742	-0-	-2017	-0-		742	2		N	-0-						-0-																															
09		1140 N	834	-0-	-306	-0-		834	2		N	-0-						-0-																															
10		961 N	559	-0-	-402	-0-		559	2		N	-0-						-0-																															
11		720 N	603	-0-	-117	-0-		603	2		N	-0-						-0-																															
12		868 N	553	-0-	-315	-0-		553	2		N	-0-						-0-																															
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT						-0-																															
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 34										RRCID -> 261558										COMPL. DATE 07/22/2011										TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815									
08		1922 N	520	-0-	-1402	-0-		520	2		N	-0-						-0-																															
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-		987	2		N	-0-						-0-																															
10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1215	2		N	-0-						-0-																															
11		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-		2190	2		N	-0-						-0-																															
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		1559	2		N	-0-						-0-																															
01		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT						-0-																															
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 24										RRCID -> 261559										COMPL. DATE 07/22/2011										TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177									
08		3100 N	2067	-0-	-1033	-0-		2067	2		N	-0-						-0-																															
09		3000 N	2085	-0-	-915	-0-		2085	2		N	-0-						-0-																															
10		3100 N	2104	-0-	-996	-0-		2104	2		N	-0-						-0-																															
11		3000 N	1950	-0-	-1050	-0-		1950	2		N	-0-						-0-																															
12		2591 N	1841	-0-	-750	-0-		1841	2		N	-0-						-0-																															
01		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT						-0-																															

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-				-0-
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-				-0-
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-				-0-
11	3000 N	3943	-0-	943	943	3943	2		N	-0-				-0-
12	2806 N	1863	-0-	-943	-0-	1863	2		N	-0-				-0-
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT				-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673														
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-				-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-				-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-				-0-
11	300 N	187	-0-	-113	-0-	187	2		N	-0-				-0-
12	310 N	108	-0-	-202	-0-	108	2		N	-0-				-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT				-0-
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402														
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-				-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-				-0-
10	1519 N	883	-0-	-636	-0-	883	2		N	-0-				-0-
11	1470 N	588	-0-	-882	-0-	588	2		N	-0-				-0-
12	1457 N	468	-0-	-989	-0-	468	2		N	-0-				-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT				-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091														
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-				-0-
09	2130 N	1886	-0-	-244	-0-	1886	2		N	-0-				-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-				-0-
11	2490 N	2098	-0-	-392	-0-	2098	2		N	-0-				-0-
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-				-0-
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT				-0-
SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397														
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-				-0-
09	750 N	703	-0-	-47	-0-	703	2		N	-0-				-0-
10	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	2		N	-0-				-0-
11	1410 N	543	-0-	-867	-0-	543	2		N	-0-				-0-
12	713 N	569	-0-	-144	-0-	569	2		N	-0-				-0-
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT				-0-
BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994														
08	3534 X	3185	-0-	-349	-0-	3185	2		N	-0-				-0-
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-				-0-
10	3317 X	3289	-0-	-28	-0-	3289	2		N	-0-				-0-
11	3150 X	3094	-0-	-56	-0-	3094	2		N	-0-				-0-
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-				-0-
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				N	NO RPT				-0-
COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554														
08	744 N	534	-0-	-210	-0-	534	2		N	-0-				-0-
09	900 N	641	-0-	-259	-0-	641	2		N	-0-				-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-				-0-
11	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2		N	-0-				-0-
12	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	2		N	-0-				-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 386310																	
WELL #: 36				RRCID -> 262644				COMPL. DATE 08/31/2011				TOTAL DEPTH 11944				PERF.11358 - 11796	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-							-0-
09	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2		N	-0-							-0-
10	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2		N	-0-							-0-
11	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2		N	-0-							-0-
12	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2		N	-0-							-0-
01	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				N	NO RPT							-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 32				RRCID -> 262670				COMPL. DATE 10/04/2011				TOTAL DEPTH 12409	
																PERF.11650 - 12212	
08	1054 N	501	-0-	-553	-0-	501	2		N	-0-							-0-
09	660 N	380	-0-	-280	-0-	380	2		N	-0-							-0-
10	651 N	499	-0-	-152	-0-	499	2		N	-0-							-0-
11	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	2		N	-0-							-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-							-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT							-0-
HAM GAS UNIT				WELL #: 38				RRCID -> 262724				COMPL. DATE 10/28/2011				TOTAL DEPTH 11464	
																PERF.10264 - 11282	
08	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2		N	-0-							-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-							-0-
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-							-0-
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-							-0-
12	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	1422	2		N	-0-							-0-
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT							-0-
W. A. KEILS GAS UNIT				WELL #: 10				RRCID -> 262730				COMPL. DATE 11/04/2011				TOTAL DEPTH 12640	
																PERF.11170 - 12420	
08	6639 X	3078	-0-	-3561	-0-	3078	2		N	-0-							-0-
09	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-							-0-
10	2356 X	1989	-0-	-367	-0-	1989	2		N	-0-							-0-
11	2280 X	710	-0-	-1570	-0-	710	2		N	-0-							-0-
12	2356 X	1409	-0-	-947	-0-	1409	2		N	-0-							-0-
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT							-0-
MARION LEVELS				WELL #: 3				RRCID -> 262741				COMPL. DATE 09/21/2011				TOTAL DEPTH 12526	
																PERF.11007 - 12345	
08	3410 X	3163	-0-	-247	-0-	47	1	3116	2	N	-0-						-0-
09	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	47	1	3054	2	N	-0-						-0-
10	3069 X	2977	-0-	-92	-0-	47	1	2930	2	N	-0-						-0-
11	3060 X	2568	-0-	-492	-0-	47	1	2521	2	N	-0-						-0-
12	3193 X	2535	-0-	-658	-0-	49	1	2486	2	N	-0-						-0-
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT							-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 262812				COMPL. DATE 12/25/2010				TOTAL DEPTH 12415	
																PERF.11016 - 12132	
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-							-0-
09	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-							-0-
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-							-0-
11	1710 N	1670	-0-	-40	-0-	1670	2		N	-0-							-0-
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-							-0-
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT							-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 30				RRCID -> 263128				COMPL. DATE 07/28/2011				TOTAL DEPTH 12186	
																PERF.11681 - 12125	
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-							-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-							-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-							-0-
11	690 N	639	-0-	-51	-0-	639	2		N	-0-							-0-
12	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2		N	-0-							-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT							-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 386310 WELL #: 32										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																			
										RRCID -> 263131										COMPL. DATE 09/22/2011										TOTAL DEPTH 12239										PERF.11762 - 12174																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																													
08		1632 N		1632	-0-	-0-		-0-				1632	2						N		-0-									-0-																													
09		1470 N		1450	-0-	-20		-0-				1450	2						N		-0-									-0-																													
10		1550 N		1503	-0-	-47		-0-				1503	2						N		-0-									-0-																													
11		1590 N		1336	-0-	-254		-0-				1336	2						N		-0-									-0-																													
12		1623 N		1623	-0-	-0-		-0-				1623	2						N		-0-									-0-																													
01		1488 N	NO RPT	-0-		-1488		-0-											N		NO RPT									-0-																													
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 31										RRCID -> 263132										COMPL. DATE 09/22/2011										TOTAL DEPTH 12262										PERF.11750 - 12206									
08		1745 N		1745	-0-	-0-		-0-				1745	2						N		-0-									-0-																													
09		1256 N		1256	-0-	-0-		-0-				1256	2						N		-0-									-0-																													
10		1319 N		1319	-0-	-0-		-0-				1319	2						N		-0-									-0-																													
11		1680 N		902	-0-	-778		-0-				902	2						N		-0-									-0-																													
12		1302 N		695	-0-	-607		-0-				695	2						N		-0-									-0-																													
01		1333 N	NO RPT	-0-		-1333		-0-											N		NO RPT									-0-																													
ROPER GAS UNIT										WELL #: 9										RRCID -> 263133										COMPL. DATE 08/15/2011										TOTAL DEPTH 12289										PERF.11030 - 12111									
08		2573 N		1058	-0-	-1515		-0-				1058	2						Y		-0-									-0-																													
09		2889 N		2889	-0-	-0-		-0-				2889	2						Y		-0-									-0-																													
10		2511 N		2511	-0-	-0-		-0-				2511	2						Y		-0-									-0-																													
11		1020 N		534	-0-	-486		-0-				534	2						Y		-0-									-0-																													
12		2573 N		994	-0-	-1579		-0-				994	2						Y		-0-									-0-																													
01		2511 N	NO RPT	-0-		-2511		-0-											Y		NO RPT									-0-																													
FOOTBALL FIELD GAS UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 264398										COMPL. DATE 09/11/2017										TOTAL DEPTH 12558										PERF.10910 - 12424									
08		2976 X		833	-0-	-2143		-0-				833	2						N		-0-									-0-																													
09		2130 X		567	-0-	-1563		-0-				567	2						N		-0-									-0-																													
10		1581 X		678	-0-	-903		-0-				678	2						N		-0-									-0-																													
11		1080 X		692	-0-	-388		-0-				692	2						N		-0-									-0-																													
12		1106 N		1106	-0-	-0-		-0-				1106	2						N		-0-									-0-																													
01		682 N	NO RPT	-0-		-682		-0-											N		NO RPT									-0-																													
C. N. WILLIFORD										WELL #: 5										RRCID -> 264650										COMPL. DATE 02/11/2011										TOTAL DEPTH 11974										PERF.10920 - 12117									
08		3565 X		2958	-0-	-607		-0-				2958	2						N		-0-									-0-																													
09		3450 X		2664	-0-	-786		-0-				2664	2						N		-0-									-0-																													
10		3565 X		2375	-0-	-1190		-0-				2375	2						N		-0-									-0-																													
11		2850 X		2099	-0-	-751		-0-				2099	2						N		-0-									-0-																													
12		2945 X		2183	-0-	-762		-0-				2183	2						N		-0-									-0-																													
01		2945 X	NO RPT	-0-		-2945		-0-											N		NO RPT									-0-																													
ATHEL IVY GAS UNIT										WELL #: 8										RRCID -> 264717										COMPL. DATE 03/23/2011										TOTAL DEPTH 12465										PERF.11153 - 12253									
08		3534 X		2861	-0-	-673		-0-				2861	2						N		-0-									-0-																													
09		3420 X		1498	-0-	-1922		-0-				1498	2						N		-0-									-0-																													
10		3534 X		393	-0-	-3141		-0-				393	2						N		-0-									-0-																													
11		2760 X		934	-0-	-1826		-0-				934	2						N		-0-									-0-																													
12		2852 X		183	-0-	-2669		-0-				183	2						N		-0-									-0-																													
01		2852 X	NO RPT	-0-		-2852		-0-											N		NO RPT									-0-																													
ZENO KING GAS UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 264947										COMPL. DATE 10/27/2011										TOTAL DEPTH 12373										PERF.11078 - 12226									
08		1720 N		1720	-0-	-0-		-0-				1720	2						N		-0-									-0-																													
09		2160 N		2044	-0-	-116		-0-				2044	2						N		-0-									-0-																													
10		2108 N		1868	-0-	-240		-0-				1868	2						N		-0-									-0-																													
11		1840 N		1840	-0-	-0-		-0-				1840	2						N		-0-									-0-																													
12		2108 N		1884	-0-	-224		-0-				1884	2						N		-0-									-0-																													
01		1860 N	NO RPT	-0-		-1860		-0-											N		NO RPT									-0-																													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY REED GAS UNIT NO. 4										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067																			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2		N	-0-					-0-				
09	1440 N	234	-0-	-1206	-0-	234	2		N	-0-					-0-				
10	527 N	360	-0-	-167	-0-	360	2		N	-0-					-0-				
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-					-0-				
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-					-0-				
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT					-0-				
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086									
08	1736 N	403	-0-	-1333	-0-	403	2		N	-0-					-0-				
09	1680 N	399	-0-	-1281	-0-	399	2		N	-0-					-0-				
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-					-0-				
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-					-0-				
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-					-0-				
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT					-0-				
ROPER GAS UNIT										WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125									
08	3875 X	3117	-0-	-758	-0-	3117	2		N	-0-					-0-				
09	3630 X	1561	-0-	-2069	-0-	1561	2		N	-0-					-0-				
10	2976 X	832	-0-	-2144	-0-	832	2		N	-0-					-0-				
11	3030 X	2125	-0-	-905	-0-	2125	2		N	-0-					-0-				
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-					-0-				
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				N	NO RPT					-0-				
HAM GAS UNIT										WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396									
08	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				N	-0-					-0-				
09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-				N	-0-					-0-				
10	4526 X	2207	-0-	-2319	-0-	2207	2		N	-0-					-0-				
11	3060 X	301	-0-	-2759	-0-	301	2		N	-0-					-0-				
12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-					-0-				
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT					-0-				
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348									
08	2418 N	2300	-0-	-118	-0-	2300	2		N	-0-					-0-				
09	1470 N	1168	-0-	-302	-0-	1168	2		N	-0-					-0-				
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-					-0-				
11	2220 N	484	-0-	-1736	-0-	484	2		N	-0-					-0-				
12	1209 N	16	-0-	-1193	-0-	16	2		N	-0-					-0-				
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT					-0-				
PICKETT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930									
08	4092 X	3966	-0-	-126	-0-	3966	2		N	-0-					88				
09	3990 X	3469	-0-	-521	-0-	3469	2		N	-0-					88				
10	4123 X	3245	-0-	-878	-0-	3245	2		N	-0-					88				
11	3990 X	3091	-0-	-899	-0-	3091	2		N	-0-					88				
12	3968 X	2560	-0-	-1408	-0-	2560	2		N	-0-					88				
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-				N	NO RPT					88				
COOPER GAS UNIT										WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380									
08	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-					-0-				
09	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-					-0-				
10	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-					-0-				
11	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-					-0-				
12	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-					-0-				
01	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT					-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
IRVIN GAS UNIT															WELL #: 18					RRCID -> 266104					COMPL. DATE 01/23/2012					TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
0							AMT		CODE	AMT		CODE				AMT		CODE																
08	1302	N	997	-0-	-305	-0-	997		2			N	-0-						-0-															
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-						N	-0-						-0-															
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528		2			N	-0-						-0-															
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474		2			N	-0-						-0-															
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333		2			N	-0-						-0-															
01	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-						N	NO RPT						-0-															

WETTERMARK GAS UNIT															WELL #: 6					RRCID -> 266107					COMPL. DATE 02/20/2012					TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278				
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347		2			N	-0-						-0-															
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957		2			N	-0-						-0-															
10	3286	X	1932	-0-	-1354	-0-	1932		2			N	-0-						-0-															
11	3180	X	1413	-0-	-1767	-0-	1413		2			N	-0-						-0-															
12	3286	X	1690	-0-	-1596	-0-	1690		2			N	-0-						-0-															
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-						N	NO RPT						-0-															

HAM GAS UNIT															WELL #: 34					RRCID -> 266135					COMPL. DATE 03/12/2012					TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356				
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	653		2			N	-0-						-0-															
09	540	N	394	-0-	-146	-0-	394		2			N	-0-						-0-															
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	170		2			N	-0-						-0-															
11	630	N	301	-0-	-329	-0-	301		2			N	-0-						-0-															
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	314		2			N	-0-						-0-															
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT						-0-															

ATHEL IVY GAS UNIT															WELL #: 5R					RRCID -> 266137					COMPL. DATE 03/08/2012					TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355				
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020		2			N	-0-						-0-															
09	1560	N	1293	-0-	-267	-0-	1293		2			N	-0-						-0-															
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095		2			N	-0-						-0-															
11	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812		2			N	-0-						-0-															
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893		2			N	-0-						-0-															
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-						N	NO RPT						-0-															

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II															WELL #: 7					RRCID -> 266139					COMPL. DATE 03/06/2012					TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366				
08	2232	N	2010	-0-	-222	-0-	2010		2			N	-0-						-0-															
09	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	2026		2			N	-0-						-0-															
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004		2			N	-0-						-0-															
11	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	1819		2			N	-0-						-0-															
12	2108	N	1873	-0-	-235	-0-	1873		2			N	-0-						-0-															
01	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-						N	NO RPT						-0-															

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1															WELL #: 10H					RRCID -> 266176					COMPL. DATE 04/21/2011					TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050				
08	10633	X	10262	-0-	-371	-0-	10262		2			N	-0-						-0-															
09	10290	X	9144	-0-	-1146	-0-	9144		2			N	-0-						-0-															
10	9269	X	9101	-0-	-168	-0-	9101		2			N	-0-						-0-															
11	9930	X	9245	-0-	-685	-0-	9245		2			N	-0-						-0-															
12	10261	X	9222	-0-	-1039	-0-	9222		2			N	-0-						-0-															
01	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-						N	NO RPT						-0-															

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 7					RRCID -> 266201					COMPL. DATE 04/06/2012					TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306				
08	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369		2			N	-0-						-0-															
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447		2			N	-0-						-0-															
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464		2			N	-0-						-0-															
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462		2			N	-0-						-0-															
12	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473		2			N	-0-						-0-															
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-						N	NO RPT						-0-															

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-				-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-				-0-
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2		N	-0-				-0-
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		N	-0-				-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960														
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2		N	-0-				-0-
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-				-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-				-0-
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-				-0-
12	682 N	591	-0-	-91	-0-	591	2		N	-0-				-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT				-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														
WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389														
08	3100 N	1960	-0-	-1140	-0-	1960	2		N	-0-				-0-
09	3000 N	1553	-0-	-1447	-0-	1553	2		N	-0-				-0-
10	2163 N	1700	-0-	-463	-0-	1700	2		N	-0-				-0-
11	1890 N	1763	-0-	-127	-0-	1763	2		N	-0-				-0-
12	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469	2		N	-0-				-0-
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT				-0-
COOPER GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236														
08	682 X	627	-0-	-55	-0-	627	2		N	-0-				-0-
09	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-				-0-
10	713 X	685	-0-	-28	-0-	685	2		N	-0-				-0-
11	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-				-0-
12	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-				-0-
01	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT				-0-
ORAND -A-														
WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989														
08	2914 X	1396	-0-	-1518	-0-	1396	2		N	-0-				-0-
09	2730 X	1142	-0-	-1588	-0-	1142	2		N	-0-				-0-
10	2015 X	1237	-0-	-778	-0-	1237	2		N	-0-				-0-
11	1350 X	1245	-0-	-105	-0-	1245	2		N	-0-				-0-
12	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2		N	-0-				-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT				-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660														
08	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-				-0-
09	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-				-0-
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-				-0-
11	510 N	86	-0-	-424	-0-	86	2		N	-0-				-0-
12	527 N	85	-0-	-442	-0-	85	2		N	-0-				-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT				-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390														
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-				-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-				-0-
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-				-0-
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-				-0-
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		N	-0-				-0-
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2				N	-0-			-0-			
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-			
10	1023 N	476	-0-	-547	-0-	476 2				N	-0-			-0-			
11	1230 N	457	-0-	-773	-0-	457 2				N	-0-			-0-			
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2				N	-0-			-0-			
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-			
CLARKE GAS UNIT														WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075			
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2				N	-0-			-0-			
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2				N	-0-			-0-			
10	1178 N	507	-0-	-671	-0-	507 2				N	-0-			-0-			
11	1620 N	468	-0-	-1152	-0-	468 2				N	-0-			-0-			
12	1798 N	84	-0-	-1714	-0-	84 2				N	-0-			-0-			
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-			
IRVIN GAS UNIT														WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479			
08	806 N	532	-0-	-274	-0-	532 2				N	-0-			-0-			
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-			
10	775 N	711	-0-	-64	-0-	711 2				N	-0-			-0-			
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2				N	-0-			-0-			
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2				N	-0-			-0-			
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-			
ROBERTS, L. F.														WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777			
08	310 X	11	-0-	-299	-0-	11 2				N	-0-			-0-			
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-			
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-			
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-			
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-			
01	11 X	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-			
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366			
08	2759 X	195	-0-	-2564	-0-	195 2				N	-0-			-0-			
09	2400 X	190	-0-	-2210	-0-	190 2				N	-0-			-0-			
10	1922 X	971	-0-	-951	-0-	971 2				N	-0-			-0-			
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2				N	-0-			-0-			
12	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2				N	-0-			-0-			
01	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-			
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826			
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2				N	-0-			-0-			
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2				N	-0-			-0-			
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2				N	-0-			-0-			
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2				N	-0-			-0-			
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2				N	-0-			-0-			
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-			
STARK GAS UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478			
08	18600 X	17767	-0-	-833	-0-	17767 2				N	-0-			78			
09	17867 X	17867	-0-	-0-	-0-	17867 2				N	-0-			78			
10	18352 X	17998	-0-	-354	-0-	17998 2				N	-0-			78			
11	17520 X	17238	-0-	-282	-0-	17238 2				N	-0-			78			
12	18476 X	17614	-0-	-862	-0-	17614 2				N	-0-			78			
01	18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					N	NO RPT			78			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROBERTS, L. F.				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	5H	RRCID ->	270562	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL	DEPTH	12093	PERF.	12300 -	15928	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	3934	-0-	-2049		-0-	3934	2			N	-0-			-0-
09	5790	X	4415	-0-	-1375		-0-	4415	2			N	-0-			-0-
10	5983	X	4593	-0-	-1390		-0-	4593	2			N	-0-			-0-
11	5790	X	2530	-0-	-3260		-0-	2530	2			N	-0-			-0-
12	6042	X	6042	-0-	-0-		-0-	6042	2			N	-0-			-0-
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588		-0-					N	NO RPT			-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	6H	RRCID ->	272235	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.	12365 -	16493
08	16089	X	9637	-0-	-6452		-0-	9637	2			N	-0-			-0-
09	15570	X	186	-0-	-15384		-0-	186	2			N	-0-			-0-
10	16089	X	-0-	-0-	-16089		-0-					N	-0-			-0-
11	15570	X	-0-	-0-	-15570		-0-					N	-0-			-0-
12	16089	X	-0-	-0-	-16089		-0-					N	-0-			-0-
01	9641	X	NO RPT	-0-	-9641		-0-					N	NO RPT			-0-
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1					WELL #:	4H	RRCID ->	272236	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11633	PERF.	12045 -	15508
08	15841	X	13423	-0-	-2418		-0-	13423	2			N	-0-			25
09	15030	X	12882	-0-	-2148		-0-	12882	2			N	-0-			25
10	15438	X	13203	-0-	-2235		-0-	13203	2			N	-0-			25
11	14100	X	12893	-0-	-1207		-0-	12893	2			N	-0-			25
12	13888	X	13465	-0-	-423		-0-	13465	2			N	-0-			25
01	13423	X	NO RPT	-0-	-13423		-0-					N	NO RPT			25
RANGER, WS GAS UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	272238	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH	11461	PERF.	11588 -	15436
08	6355	X	6140	-0-	-215		-0-	6140	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	5822	-0-	-388		-0-	5822	2			N	-0-			-0-
10	6417	X	5849	-0-	-568		-0-	5849	2			N	-0-			-0-
11	6210	X	5774	-0-	-436		-0-	5774	2			N	-0-			-0-
12	6138	X	5890	-0-	-248		-0-	5890	2			N	-0-			-0-
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138		-0-					N	NO RPT			-0-
MOODY ESTATE					WELL #:	6H	RRCID ->	273061	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL	DEPTH	11381	PERF.	11857 -	18286
08	14694	X	11772	-0-	-2922		-0-	11772	2			N	-0-			73
09	13920	X	8165	-0-	-5755		-0-	8165	2			N	-0-			73
10	13020	X	9128	-0-	-3892		-0-	9128	2			N	-0-			73
11	12600	X	8533	-0-	-4067		-0-	8533	2			N	-0-	73 1		-0-
12	13020	X	8828	-0-	-4192		-0-	8828	2			N	-0-			-0-
01	11780	X	NO RPT	-0-	-11780		-0-					N	NO RPT			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT					WELL #:	7H	RRCID ->	285978	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL	DEPTH	11362	PERF.	11784 -	14306
08	23963	X	17992	-0-	-5971		-0-	17992	2			N	-0-			40
09	22290	X	16047	-0-	-6243		-0-	16047	2			N	-0-			40
10	19809	X	7517	-0-	-12292		-0-	7517	2			N	-0-			40
11	19170	X	7973	-0-	-11197		-0-	7973	2			N	-0-			40
12	19034	X	9835	-0-	-9199		-0-	9835	2			N	-0-			40
01	17980	X	NO RPT	-0-	-17980		-0-					N	NO RPT			40
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION					WELL #:	1H	RRCID ->	286694	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11909	PERF.	11657 -	16353
08	41695	X	38047	-0-	-3648		-0-	38027	2	20 9		N	18	65 1		30
09	39690	X	35924	-0-	-3766		-0-	35924	2			N	-0-			30
10	40145	X	36024	-0-	-4121		-0-	36024	2			N	-0-			30
11	38100	X	34321	-0-	-3779		-0-	34321	2			N	-0-			30
12	39370	X	34685	-0-	-4685		-0-	34685	2			N	-0-			30
01	38037	X	NO RPT	-0-	-38037		-0-					N	NO RPT			30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLARD GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	23667 X	23667	-0-	-0-	-0-	23667 2				N	-0-			-0-
09	27264 X	27264	-0-	-0-	-0-	27264 2				N	-0-			-0-
10	27239 X	27239	-0-	-0-	-0-	27239 2				N	-0-			-0-
11	26276 X	26276	-0-	-0-	-0-	26276 2				N	-0-			-0-
12	26539 X	26539	-0-	-0-	-0-	26539 2				N	-0-			-0-
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
HULLUM HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024														
08	2790 N	2680	-0-	-110	-0-	26 1	2654 2			N	-0-			20
09	2460 N	1668	-0-	-792	-0-	18 1	1650 2			N	-0-			20
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			20
11	2580 N	2182	-0-	-398	-0-	60 1	2122 2			N	-0-			20
12	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	54 1	2618 2			N	-0-			20
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	26 1	1250 2			N	-0-			20

HULLUM HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OMEGA ENERGY, LLC														
MANAHAN, LORENA C.														
WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
RICHARDSON, MARIE														
WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC.														
HARRIS HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063														
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2				N	-0-			50
09	2340 N	2128	-0-	-212	-0-	2128 2				N	-0-			50
10	2418 N	1775	-0-	-643	-0-	1775 2				N	-0-			50
11	2340 N	2068	-0-	-272	-0-	2068 2				N	-0-			50
12	2201 N	1983	-0-	-218	-0-	1983 2				N	-0-			50
01	1767 N	1237	-0-	-530	-0-	1237 2				N	-0-			50

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) RESERVE MANAGEMENT, INC. PATRICK										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 703350										CNTY: FREESTONE																							
WELL #: 1										RRCID -> 220252										COMPL. DATE 07/21/2006										TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE																
08		124 N	55	-0-	-69	-0-	-0-	55	2			N	-0-				N	-0-									20																
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	2			N	-0-				N	-0-									20																
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2			N	-0-				N	-0-									20																
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	2			N	-0-				N	-0-									20																
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				N	-0-									20																
*01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				N	-0-									20																
STROUD PETROLEUM, INC. WHITE GAS UNIT #1										828082										RRCID -> 159106										COMPL. DATE 05/10/1996										TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350			
WELL #: 1																																											
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	2			N	-0-				N	-0-									105																
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				N	-0-									105																
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2			N	-0-				N	-0-									105																
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	-0-	66	2			N	-0-				N	-0-									105																
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	2			N	-0-				N	-0-									105																
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT				N	NO RPT									105																
VALENCE OPERATING COMPANY BOYD -B-										881167										RRCID -> 072368										COMPL. DATE 05/31/1977										TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024			
WELL #: 2																																											
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	2			Y	-0-				Y	-0-									5																
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2		1	9	Y	1			Y	1									6																
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		1	9	Y	1			Y	1									7																
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1		151	2	Y	-0-			Y	-0-									7																
12		217 N	84	-0-	-133	-0-	-0-	3	1		80	2	Y	1			Y	1		7	1					1																	
								1	9																																		
01		155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	5	1		134	2	Y	-0-			Y	-0-									1																
MCMICHAEL "A"										WELL #: 1										RRCID -> 082023										COMPL. DATE 04/15/2014										TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370			
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-				N	-0-									-0-																
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-				N	-0-									-0-																
10		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-				N	-0-									-0-																
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				N	-0-									-0-																
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-				N	-0-									-0-																
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-				N	-0-									-0-																
RAWLS										WELL #: 1										RRCID -> 082303										COMPL. DATE 06/20/2012										TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356			
08		6696 X	5884	-0-	-812	-0-	-0-	5838	2		46	9	Y	42			Y	42		113	1						45																
09		7290 X	5339	-0-	-1951	-0-	-0-	5298	2		41	9	Y	37			Y	37									82																
10		7533 X	6245	-0-	-1288	-0-	-0-	162	1		6050	2	Y	30			Y	30									112																
								33	9																																		
11		7290 X	4359	-0-	-2931	-0-	-0-	189	1		4138	2	Y	29			Y	29									141																
								32	9																																		
12		5921 X	4181	-0-	-1740	-0-	-0-	172	1		3977	2	Y	29			Y	29		104	1						66																
								32	9																																		
01		6231 X	4618	-0-	-1613	-0-	-0-	170	1		4414	2	Y	31			Y	31									97																
								34	9																																		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
WILLIAMS, LORENE D.														
WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6921 2	56 9	Y	51	141	1			55
09	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6792 2	54 9	Y	49					104
10	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	198 1	7388 2	Y	36					140
11	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	40 9								
12	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	6537 2	48 9	Y	44					184
01	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	7003 2	53 9	Y	48	135	1			97
						5915 2	44 9	Y	40					137
IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999														
08	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		Y	-0-					-0-
09	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		Y	-0-					-0-
10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	136 1	2876 2	Y	-0-					-0-
11	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	50 1	2254 2	Y	-0-					-0-
12	1953 X	1515	-0-	-438	-0-	27 1	1488 2	Y	-0-					-0-
01	3007 X	2599	-0-	-408	-0-	76 1	2523 2	Y	-0-					-0-
RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557														
08	310 N	171	-0-	-139	-0-	170 2	1 9	Y	1	5	1			1
09	300 N	169	-0-	-131	-0-	168 2	1 9	Y	1					2
10	279 N	187	-0-	-92	-0-	5 1	181 2	Y	1					3
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	1 9								
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	7 1	157 2	Y	1					4
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	1 9								
						5 1	115 2	Y	1	3	1			2
						1 9								
						6 1	164 2	Y	1					3
						1 9								
YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350														
08	713 X	489	-0-	-224	-0-	18 1	471 2	Y	-0-					4
09	690 X	454	-0-	-236	-0-	13 1	441 2	Y	-0-					4
10	980 X	980	-0-	-0-	-0-	32 1	948 2	Y	-0-					4
11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	23 1	476 2	Y	-0-					4
12	919 X	919	-0-	-0-	-0-	37 1	882 2	Y	-0-					4
01	992 X	490	-0-	-502	-0-	19 1	471 2	Y	-0-					4
GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230														
08	1984 N	1821	-0-	-163	-0-	1821 2		N	-0-					67
09	1950 N	1583	-0-	-367	-0-	1583 2		N	-0-					67
10	1984 N	1556	-0-	-428	-0-	1556 2		N	-0-					67
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-					67
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-					67
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-					67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10924 - 11124				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	381	-0-	-53	-0-		5 1	376	2	Y	-0-			49
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-		8 1	455	2	Y	-0-			49
10	403 N	319	-0-	-84	-0-		2 1	317	2	Y	-0-			49
11	360 N	256	-0-	-104	-0-		2 1	254	2	Y	-0-			49
12	465 N	263	-0-	-202	-0-		3 1	260	2	Y	-0-			49
01	310 N	259	-0-	-51	-0-		2 1	257	2	Y	-0-			49
AWALT				WELL #: 1	RRCID -> 142949	COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10807 - 10904				
08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-			-0-
09	2310 X	1571	-0-	-739	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
10	2790 X	1847	-0-	-943	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
11	2700 X	1630	-0-	-1070	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
12	2790 X	1417	-0-	-1373	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
01	2511 X	1688	-0-	-823	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
LIVINGSTON				WELL #: 1	RRCID -> 145533	COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10288 - 10466				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
DRIVER				WELL #: 1	RRCID -> 145789	COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11076 - 11156				
08	2945 X	2005	-0-	-940	-0-	67	1	1935	2	N	3			120
						3	9							
09	2850 X	2016	-0-	-834	-0-	70	1	1938	2	N	7			127
						8	9							
10	2821 X	1711	-0-	-1110	-0-	54	1	1657	2	N	-0-			127
11	2730 X	2105	-0-	-625	-0-	74	1	2031	2	N	-0-			127
12	2821 X	2102	-0-	-719	-0-	65	1	2037	2	N	-0-			127
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	57	1	1931	2	N	-0-			127
LEDBETTER GAS UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 145791	COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11249 - 11392				
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
09	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
LEDBETTER GAS UNIT #2				WELL #: 2	RRCID -> 145985	COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11416 - 11750				
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
WILLIAMS, LORENE D. GU 1														
WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046 X	1633	-0-	-413	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
09	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1328	-0-	-262	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
12	1426 N	1155	-0-	-271	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328														
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	32	1	849	2	Y	-0-			5
09	900 N	645	-0-	-255	-0-	19	1	626	2	Y	-0-			5
10	868 N	827	-0-	-41	-0-	27	1	800	2	Y	-0-			5
11	840 N	735	-0-	-105	-0-	34	1	701	2	Y	-0-			5
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	2	Y	-0-			5
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	34	1	863	2	Y	-0-			5
BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104														
08	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2757	2	2	9	Y	2			35
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2942	2	8	9	Y	7			42
10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3463	2	13	9	Y	12			54
11	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	64	1	1558	2	Y	2			56
						2	9							
12	1457 X	596	-0-	-861	-0-	24	1	564	2	Y	7	57	1	6
						8	9							
01	1457 X	849	-0-	-608	-0-	30	1	817	2	Y	2			8
						2	9							
YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310														
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	81	1	2124	2	Y	-0-			4
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	30	1	1031	2	Y	-0-			4
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	57	1	1679	2	Y	-0-			4
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	66	1	1382	2	Y	-0-			4
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	66	1	1568	2	Y	-0-			4
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	77	1	1936	2	Y	-0-			4
BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059														
08	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	2	9	Y	2			43
09	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2643	2	8	9	Y	7			50
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1702	2	7	9	Y	6			56
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	73	1	1786	2	Y	2			58
						2	9							
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	81	1	1869	2	Y	22	58	1	22
						24	9							
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	54	1	1469	2	Y	3			25
						3	9							
YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316														
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	2	Y	-0-			2
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	17	1	572	2	Y	-0-			2
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	-0-			2
11	630 N	109	-0-	-521	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			2
12	620 N	49	-0-	-571	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			2
01	558 N	156	-0-	-402	-0-	6	1	150	2	Y	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY BOYD -B-															CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167 WELL #: 3															NON-ASSOCIATED				
RRCID -> 194947															CAPACITY				
COMPL. DATE 08/01/2005															TOTAL DEPTH 12200				
PERF.10148 - 12024															DISPOSITIONS				
M O															EOM				
ALLOW CODE															BALANCE				
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND															DISPOSITIONS				
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE															DISPOSITIONS				
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-									11
09	840 N	568	-0-	-272	-0-	567	2	1	9	Y	1								12
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	709	2	3	9	Y	3								15
11	750 N	590	-0-	-160	-0-	23	1	566	2	Y	1								16
						1	9												
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	657	2	Y	8	17	1						7
						9	9												
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	27	1	742	2	Y	2								9
						2	9												
BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064																			
08	2232 X	1846	-0-	-386	-0-	1845	2	1	9	Y	1								37
09	2220 X	1721	-0-	-499	-0-	1717	2	4	9	Y	4								41
10	2294 X	2031	-0-	-263	-0-	2022	2	9	9	Y	8								49
11	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	88	1	2167	2	Y	2								51
						2	9												
12	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	92	1	2117	2	Y	25	54	1						22
						28	9												
01	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	85	1	2322	2	Y	5								27
						6	9												
YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340																			
08	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	78	1	2030	2	Y	-0-								8
09	1590 X	1423	-0-	-167	-0-	41	1	1382	2	Y	-0-								8
10	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	56	1	1638	2	Y	-0-								8
11	2040 X	1176	-0-	-864	-0-	54	1	1122	2	Y	-0-								8
12	2108 X	1655	-0-	-453	-0-	67	1	1588	2	Y	-0-								8
01	2108 X	1554	-0-	-554	-0-	60	1	1494	2	Y	-0-								8
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536																			
08	1705 N	593	-0-	-1112	-0-	593	2			Y	-0-								-0-
09	1500 N	435	-0-	-1065	-0-	435	2			Y	-0-								-0-
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	70	1	1474	2	Y	-0-								-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	29	1	1294	2	Y	-0-								-0-
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	25	1	1347	2	Y	-0-								-0-
01	1550 N	710	-0-	-840	-0-	21	1	689	2	Y	-0-								-0-
YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320																			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990																			
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-								1
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	2	1	55	2	Y	-0-								1
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	2	Y	-0-								1
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	3	1	62	2	Y	-0-								1
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-								1
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-								1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
YORK, B. P.														
WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	BALANCE
0														
08	1922 N	1041	-0-	-881	-0-	38	1	1003	2	Y	-0-			12
09	2700 N	103	-0-	-2597	-0-	3	1	100	2	Y	-0-			12
10	2852 N	590	-0-	-2262	-0-	20	1	570	2	Y	-0-			12
11	1020 N	846	-0-	-174	-0-	39	1	807	2	Y	-0-			12
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	41	1	972	2	Y	-0-			12
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	684	2	Y	-0-			12
YORK, B. P.														
WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280														
08	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	160	1	4179	2	Y	-0-			14
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	117	1	3951	2	Y	-0-			16
10	3999 X	3787	-0-	-212	-0-	125	1	3660	2	Y	-0-			18
11	3900 X	1725	-0-	-2175	-0-	79	1	1646	2	Y	-0-			18
12	4030 X	3997	-0-	-33	-0-	161	1	3836	2	Y	-0-			18
01	4030 X	3646	-0-	-384	-0-	140	1	3506	2	Y	-0-			18
YORK, B. P.														
WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310														
08	682 X	448	-0-	-234	-0-	16	1	432	2	Y	-0-			4
09	630 X	413	-0-	-217	-0-	12	1	401	2	Y	-0-			4
10	766 X	766	-0-	-0-	-0-	25	1	741	2	Y	-0-			4
11	826 X	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-			4
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	37	1	891	2	Y	-0-			4
01	898 X	898	-0-	-0-	-0-	34	1	864	2	Y	-0-			4
CHANCELLOR UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024														
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	115	1	3200	2	Y	-0-			210
09	2640 X	2389	-0-	-251	-0-	77	1	2293	2	Y	-0-			227
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	19	9	2919	2	Y	-0-			234
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	77	1	2867	2	Y	-0-			244
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	109	1	2779	2	Y	-0-			70
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	11	9	2867	2	Y	-0-			107
LEDBETTER GAS UNIT 2														
WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554														
08	3162 X	2815	-0-	-347	-0-	2815	2			Y	-0-			-0-
09	3060 X	2894	-0-	-166	-0-	2894	2			Y	-0-			-0-
10	3007 X	1226	-0-	-1781	-0-	1226	2			Y	-0-			-0-
11	2910 X	2342	-0-	-568	-0-	2342	2			Y	-0-			-0-
12	2976 X	2741	-0-	-235	-0-	2741	2			Y	-0-			-0-
01	2976 X	2207	-0-	-769	-0-	2207	2			Y	-0-			-0-
BAUM ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-			136	2	Y	-0-			14
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-			80	2	Y	-0-			14
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			14
01	62 N	9	-0-	-53	-0-					Y	-0-			14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY																
BAUM ESTATE																
WELL #: 3																
RRCID -> 244327																
COMPL. DATE 06/04/2008																
TOTAL DEPTH 11930													PERF.10618 - 11752			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	-0-			15		
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	Y	-0-			15		
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	Y	-0-			15		
11	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-			15		
12	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-			15		
01	186 N	74	-0-	-112	-0-	1	1	73	2	Y	-0-			15		
IVY "A" GAS UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 247575																
COMPL. DATE 11/14/2008																
TOTAL DEPTH 12721													PERF.11454 - 12491			
08	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			Y	-0-			-0-		
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-			-0-		
10	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	47	1	997	2	Y	-0-			-0-		
11	1020 N	975	-0-	-45	-0-	21	1	954	2	Y	-0-			-0-		
12	1054 N	333	-0-	-721	-0-	6	1	327	2	Y	-0-			-0-		
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	39	1	1287	2	Y	-0-			-0-		
IVY "A" GAS UNIT																
WELL #: 4																
RRCID -> 247587																
COMPL. DATE 01/01/2009																
TOTAL DEPTH 12723													PERF.11373 - 12433			
08	2790 X	559	-0-	-2231	-0-	559	2			Y	-0-			-0-		
09	2430 X	1916	-0-	-514	-0-	1916	2			Y	-0-			-0-		
10	2232 X	1749	-0-	-483	-0-	79	1	1670	2	Y	-0-			-0-		
11	2160 X	650	-0-	-1510	-0-	14	1	636	2	Y	-0-			-0-		
12	1984 N	1626	-0-	-358	-0-	29	1	1597	2	Y	-0-			-0-		
01	1736 N	1013	-0-	-723	-0-	30	1	983	2	Y	-0-			-0-		
IVY "A" GAS UNIT																
WELL #: 5																
RRCID -> 256965																
COMPL. DATE 07/20/2010																
TOTAL DEPTH 12734													PERF.11426 - 12534			
08	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-			-0-		
09	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-			-0-		
10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	110	1	2320	2	Y	-0-			-0-		
11	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	22	1	998	2	Y	-0-			-0-		
12	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	52	1	2858	2	Y	-0-			-0-		
01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	71	1	2355	2	Y	-0-			-0-		
YORK, B. P.																
WELL #: 8																
RRCID -> 257251																
COMPL. DATE 06/04/2010																
TOTAL DEPTH 12610													PERF.12012 - 12330			
08	651 N	648	-0-	-3	-0-	24	1	624	2	Y	-0-			6		
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	633	2	Y	-0-			6		
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	Y	-0-			6		
11	630 N	384	-0-	-246	-0-	18	1	366	2	Y	-0-			6		
12	682 N	443	-0-	-239	-0-	18	1	425	2	Y	-0-			6		
01	930 N	735	-0-	-195	-0-	28	1	707	2	Y	-0-			6		
RAWLS																
WELL #: 3																
RRCID -> 266151																
COMPL. DATE 11/16/2012																
TOTAL DEPTH 12610													PERF.11359 - 12394			
08	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5114	2	41	9	Y	37	72	1	39		
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4380	2	34	9	Y	31			70		
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	99	1	3689	2	Y	18			88		
						20	9									
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	161	1	3529	2	Y	25			113		
						28	9									
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	170	1	3930	2	Y	28	83	1	58		
						31	9									
01	3193 X	2216	-0-	-977	-0-	82	1	2117	2	Y	15			73		
						17	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
RAWLS														
WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430														
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
08	434 N	311	-0-	-123	-0-	309	2	2	9	Y	2	9 1		2
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	339	2	2	9	Y	2			4
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	413	2	2	9	Y	2			6
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	3			9
						3	9							
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	13	1	313	2	Y	2	7 1		4
						2	9							
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	14	1	356	2	Y	2			6
						2	9							
WATSON-WILLIFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342														
08	6231 X	3530	-0-	-2701	-0-	3530	2			N	-0-			-0-
09	6030 X	5643	-0-	-387	-0-	5643	2			N	-0-			-0-
10	6231 X	4660	-0-	-1571	-0-	210	1	4450	2	N	-0-			-0-
11	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	135	1	6105	2	N	-0-			-0-
12	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	113	1	6165	2	N	-0-			-0-
01	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	178	1	5904	2	N	-0-			-0-
VENTANA MIDSTREAM LLC														
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEAGUE (PETTIT B)														
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC														
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COSSON														
WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COSSON														
WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034														
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			2
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			2
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			2
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			2
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			2
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			2

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HAM GAS UNIT				WELL #:	7F	RRCID ->	192477	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL	DEPTH	10545	PERF. 7960 - 8140
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
BUTLER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	198363	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL	DEPTH	10290	PERF. 8046 - 8224
08	1550 N	987	-0-	-563	-0-	987	2		N	-0-			166
09	1620 N	543	-0-	-1077	-0-	543	2		N	-0-			166
10	1674 N	490	-0-	-1184	-0-	490	2		N	-0-			166
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-	166 1		-0-
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	252895	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL	DEPTH	10370	PERF. 7980 - 8143
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	254488	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL	DEPTH	10320	PERF. 8016 - 8188
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	257211	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL	DEPTH	10320	PERF. 7970 - 8164
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	260750	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL	DEPTH	12435	PERF. 7964 - 8123
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARNETT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	260777	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL	DEPTH	12610	PERF. 8100 - 8224
08	1798 N	14	-0-	-1784	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	1230 N	5	-0-	-1225	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	1643 N	6	-0-	-1637	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8344 - 8439			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAT CREEK GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 8116 - 8202	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNETT GAS UNIT				WELL #:		12	RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785		PERF. 8285 - 8370	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 8184	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 275785		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 11676		PERF. 7984 - 8087	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT				WELL #:		16	RRCID -> 282198		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 11917		PERF. 8116 - 8300	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 282845		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8087 - 8291	
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	1167	-0-	-228	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1036	-0-	-254	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 283375		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 11766		PERF. 8210 - 8390	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	2106	-0-	-994	379	2106	2		N	-0-		-0-
09	2208 N	1829	-0-	-379	-0-	1829	2		N	-0-		-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-		-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-		-0-
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-		-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		-0-
TEAGUE (RODESSA)				88576 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068								
COSSON GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015692		COMPL. DATE 01/25/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7564 - 7595	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		15
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		15
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		15
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		15
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		15
COSSON		WELL #:		2	RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7582 - 7584	
08	6200 X	4943	-0-	-1257	-0-	4943	2		N	-0-		-0-
09	6000 X	4598	-0-	-1402	-0-	4598	2		N	-0-		-0-
10	4991 X	4829	-0-	-162	-0-	4829	2		N	-0-		-0-
11	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2		N	-0-		-0-
12	4929 X	4676	-0-	-253	-0-	4676	2		N	-0-		-0-
01	4929 X	2727	-0-	-2202	-0-	2727	2		N	-0-		-0-
COSSON		WELL #:		3	RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 7600	
08	3596 X	2419	-0-	-1177	-0-	2396	2	23 9	N	21	175 1	-0-
09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3449	2	61 9	N	55		55
10	3596 X	3338	-0-	-258	-0-	3330	2	8 9	N	7		62
11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3254	2	42 9	N	38		100
12	3627 X	3308	-0-	-319	-0-	3305	2	3 9	N	3		103
01	3627 X	2232	-0-	-1395	-0-	2232	2		N	-0-		103
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277968		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 7724 - 7736	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 285676		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7253 - 7358	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:	1	RRCID ->	072651	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	8170 PERF. 7792 - 7860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VICKERS, J.N.		WELL #:	1	RRCID ->	077649	COMPL. DATE	06/24/1978	TOTAL DEPTH	8356 PERF. 7592 - 7599		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:	3	RRCID ->	158676	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 7615 - 7631		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

YELDELL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	172001	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	10700 PERF. 7586 - 7592		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
STILES, W. F.		WELL #:	2	RRCID ->	141737	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	11500 PERF. 7630 - 7892		
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	322 1	1155 2	N	-0-		28
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	250 1	1094 2	N	-0-		28
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	295 1	512 2	N	-0-		28
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	207 1	664 2	N	-0-		28
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	82 1	183 2	N	-0-		28
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	57 1	34 2	N	-0-		28

WRIGHT, J.A.		WELL #:	3	RRCID ->	157142	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	10850 PERF. 7704 - 7819		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	193
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	193
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193

TEAGUE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																		
STILES, W.F.																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 179964																		
COMPL. DATE 05/09/2008																		
TOTAL DEPTH 9200																		
PERF. 7424 - 7824																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	186 N	74	-0-	-112	-0-	-0-		15	1	59	2	N	-0-					-0-
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	-0-		39	1	172	2	N	-0-					-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	-0-		45	1	149	2	N	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	150	2	N	-0-					-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	-0-		59	1	133	2	N	-0-					-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-		96	1	89	2	N	-0-					-0-
PRUIETT, M. E.																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 257038																		
COMPL. DATE 05/13/2010																		
TOTAL DEPTH 11907																		
PERF. 7680 - 7782																		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-		12	2			N	-0-					30
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-					30
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-					30
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-					30
HILCORP ENERGY COMPANY																		
STILES, W. F.																		
WELL #: 1 T																		
RRCID -> 015723																		
COMPL. DATE 05/05/1955																		
TOTAL DEPTH 7905																		
PERF. 7460 - 7783																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
POWERS "E"																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 147349																		
COMPL. DATE 09/29/1993																		
TOTAL DEPTH 11935																		
PERF. 7676 - 7811																		
08	2108 N	281	-0-	-1827	-0-	-0-		281	2			N	-0-					-0-
09	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-		2792	2			N	-0-					-0-
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-		2164	2			N	-0-					-0-
11	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	-0-		2595	2			N	-0-					-0-
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-		2281	2			N	-0-					-0-
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 149566																		
COMPL. DATE 04/21/2011																		
TOTAL DEPTH 12435																		
PERF. 7964 - 8837																		
08	1209 N	1002	-0-	-207	-0-	-0-		1002	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	914	-0-	-226	-0-	-0-		914	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	986	-0-	-161	-0-	-0-		986	2			N	-0-					-0-
11	960 N	942	-0-	-18	-0-	-0-		942	2			N	-0-					-0-
12	930 N	921	-0-	-9	-0-	-0-		921	2			N	-0-					-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 152705																		
COMPL. DATE 01/06/2013																		
TOTAL DEPTH 10300																		
PERF. 8007 - 10064																		
08	3100 N	2281	-0-	-819	-0-	-0-		2281	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	1954	-0-	-1046	-0-	-0-		1954	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	1951	-0-	-1149	-0-	-0-		1843	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	1944	-0-	-1056	-0-	-0-		787	2			N	-0-					-0-
12	2754 N	1967	-0-	-787	-0-	-0-		1967	2			N	-0-					-0-
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TEAGUE (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BAGGETT														
WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STILES, W. F.														
WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047														
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-		-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-		-0-
10	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	1054	2			N	-0-		-0-
11	1230	N	915	-0-	-315	-0-	915	2			N	-0-		-0-
12	1271	N	971	-0-	-300	-0-	971	2			N	-0-		-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948														
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-		-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-		-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-		-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-		-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-		-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208														
08	4619	X	4343	-0-	-276	-0-	4343	2			N	-0-		-0-
09	4500	X	4234	-0-	-266	-0-	4234	2			N	-0-		-0-
10	4650	X	4005	-0-	-645	-0-	4005	2			N	-0-		-0-
11	4500	X	3511	-0-	-989	-0-	3511	2			N	-0-		-0-
12	4433	X	3824	-0-	-609	-0-	3824	2			N	-0-		-0-
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT		-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115														
08	992	N	154	-0-	-838	-0-	154	2			N	-0-		-0-
09	840	N	296	-0-	-544	-0-	296	2			N	-0-		-0-
10	713	N	349	-0-	-364	-0-	349	2			N	-0-		-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-		-0-
12	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-		-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252512		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072								
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261542		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262439		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262695		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 88576 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
HAM GAS UNIT			WELL #: 31			RRCID -> 264769			COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 265696			COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 266048			COMPL. DATE 12/09/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 266239			COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COSSON GAS UNIT			WELL #: 25			RRCID -> 266343			COMPL. DATE 07/09/2012			TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 266421			COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COSSON GAS UNIT			WELL #: 23			RRCID -> 266538			COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
JONES, MARTHA GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 272353		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 7791		- 7831		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09		90 X	87	-0-	-3	-0-			87	2	N	-0-				-0-
10		62 X	23	-0-	-39	-0-			23	2	N	-0-				-0-
11		60 X	36	-0-	-24	-0-			36	2	N	-0-				-0-
12		93 X	23	-0-	-70	-0-			23	2	N	-0-				-0-
01		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672		PERF. 8615		- 9464		
08		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-			3704	2	N	-0-				-0-
09		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-				-0-
10		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-			3600	2	N	-0-				-0-
11		3420 X	3382	-0-	-38	-0-			3382	2	N	-0-				-0-
12		3534 X	3491	-0-	-43	-0-			3491	2	N	-0-				-0-
01		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT				-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656		PERF. 8588		- 9429		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WATER ENERGY SERVICES, LLC			900331													
FREE-TEX S.W.D.			WELL #:		2	RRCID -> 251493		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 5078		PERF. 4649		- 4815		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)			88581 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
GREEN RIVER RESOURCES INC.			330185													
WADLE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 108450		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 11529		PERF. 10260		- 10350		
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-			164	2	N	-0-				-0-
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-			167	2	N	-0-				-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-			143	2	N	-0-				-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-			137	2	N	-0-				-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-			81	2	N	-0-				-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-			54	2	N	-0-				-0-
TEAGUE, WEST (PETTIT)			88582 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799													
YELDELL UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 152131		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7253		- 7372		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)														//CONT.//														88582 166 NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														189405																																																							
KEILS, W. A. JR.														WELL #: 2														RRCID -> 220511														COMPL. DATE 05/29/2006														TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	AMT	C	M	COND	PROD	*	AMT	CODE	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM	BALANCE																											
08		31	N		29		-0-		-0-		-2		-0-		-0-		-0-				29	2					N		-0-												3																												
09		30	N		-0-		-0-		-0-		-30		-0-		-0-		-0-									N		-0-														3																											
10		71	N		71		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				71	2				N		-0-													3																												
11		100	N		100		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				100	2				N		-0-													3																												
*12		33	N		33		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				33	2				N		-0-													3																												
*01		62	N		22		-0-		-0-		-40		-0-		-0-		-0-				22	2				N		-0-													3																												
STILES, W F														WELL #: 1														RRCID -> 257919														COMPL. DATE 09/05/2010														TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196													
08	SWR	10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT														-0-																										
09	SWR	10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT														-0-																										
10	SWR	10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT														-0-																										
11	SWR	10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT														-0-																										
12	SWR	10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT														-0-																										
01	SWR	10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT														-0-																										
PRUIETT, M.E.														WELL #: 3														RRCID -> 285798														COMPL. DATE 07/17/2018														TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330													
08		62	N		-0-		-0-		-0-		-62		-0-		-0-		-0-									N		-0-																15																									
09		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-																15																									
10		68	N		68		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				16	1		52	2		N		-0-														15																										
11		75	N		75		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				18	1		57	2		N		-0-														15																										
*12		81	N		81		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				25	1		56	2		N		-0-														15																										
01		62	N		-0-		-0-		-0-		-62		-0-		-0-		-0-									N		-0-															15																										
HILCORP ENERGY COMPANY														386310																																																							
STILES-BAGGETT UNIT														WELL #: 1 C														RRCID -> 015719														COMPL. DATE 05/05/1955														TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284													
08	SI	MULT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-																-0-																									
09	SI	MULT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-																-0-																									
10	SI	MULT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-																-0-																									
11	SI	MULT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-																-0-																									
12	SI	MULT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-																-0-																									
01	SI	MULT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT																-0-																								
TEAGUE, WEST (RODESSA)														88582 498 NON-ASSOCIATED														ONE WELL														CNTY: FREESTONE																											
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														189405																																																							
STILES, W F														WELL #: 1														RRCID -> 257918														COMPL. DATE 09/05/2010														TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792													
08		372	N		372		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				77	1		295	2		N		-0-															3																									
09		459	N		459		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				85	1		374	2		N		-0-															3																									
10		465	N		299		-0-		-166		-0-		-0-		-0-		-0-				69	1		230	2		N		-0-															3																									
11		450	N		450		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				107	1		343	2		N		-0-															3																									
*12		485	N		485		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				150	1		335	2		N		-0-															3																									
*01		378	N		378		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				197	1		181	2		N		-0-															3																									
HILCORP ENERGY COMPANY														386310																																																							
BAGGETT UNIT														WELL #: 1 C														RRCID -> 015711														COMPL. DATE 04/17/1956														TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822													
08	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-																	-0-																								
09	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-																	-0-																								
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-																	-0-																								
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-																	-0-																								
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-																	-0-																								
01	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT																	-0-																							

TEAS (COTTON VALLEY)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
BRYANT, E.C. GAS UNIT														
WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	899 N	502	-0-	-397	-0-	249	1	209	2	N	40			150
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	44	9							
10	341 N	83	-0-	-258	-0-	241	1	415	2	N	-0-			150
11	1140 X	470	-0-	-670	-0-	83	2			N	-0-			150
12	682 N	175	-0-	-507	-0-	461	2	9	9	N	8	133	1	25
01	93 N	28	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-			25
						28	2			N	-0-			25
OLD UNION OPERATING COMPANY														
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325														
08	DLQ G-10	1703	-0-	1703	1703	1664	2	39	9	Y	35	144	1	5
09	DLQ G-10	1652	-0-	1652	3355	1604	2	48	9	Y	44			49
10	2200 N	1647	-0-	-553	2802	1604	2	43	9	Y	39			88
11	3000 N	1736	-0-	-1264	1538	1702	2	34	9	Y	31			119
12	3100 N	1797	-0-	-1303	235	1763	2	34	9	Y	31			150
01	2081 N	1846	-0-	-235	-0-	1763	2	83	9	Y	75	158	1	67
TEAS (PETTIT)														
OLD UNION OPERATING COMPANY														
WILLIAMS, HENRY														
WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, HENRY														
WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEAS (RODESSA)														
OLD UNION OPERATING COMPANY														
WILLIAMS, HENRY														
WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TEAS (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MILNER														
WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280														
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	N	-0-			-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) DECKER OPERATING CO., L.L.C. LEE HEIRS										89478 300 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
										WELL #:	1	RRCID ->	236077	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL	DEPTH	12094	PERF.	11682	-	11948
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
08	14B2	EXT	183	-0-	183	672	177	1	6	2	N	-0-	144									
09		794 X	122	-0-	-672	-0-	118	1	4	2	N	-0-	144									
10		122 X	122	-0-	-0-	-0-	118	1	4	2	N	-0-	144									
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	1	6	2	N	-0-	144									
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-	144									
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	144									
KIRBY HEIRS										WELL #:	1	RRCID ->	237244	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL	DEPTH	12135	PERF.	10552	-	10592
08	14B2	EXT	183	-0-	183	550	177	1	6	2	N	-0-	145									
09		733 X	183	-0-	-550	-0-	177	1	6	2	N	-0-	145									
10		153 X	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-	145									
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	1	6	2	N	-0-	145									
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-	145									
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145									
WILBANKS										WELL #:	1	RRCID ->	248069	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL	DEPTH	12190	PERF.	10498	-	10556
08	14B2	EXT	153	-0-	153	673	148	1	5	2	N	-0-	-0-									
09		826 X	153	-0-	-673	-0-	148	1	5	2	N	-0-	-0-									
10		183 X	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-	-0-									
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	1	6	2	N	-0-	-0-									
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-	-0-									
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
WOFFORD HEIRS										WELL #:	1	RRCID ->	251064	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	10503	-	10560
08	14B2	EXT	214	-0-	214	916	207	1	7	2	N	-0-	140									
09		1191 X	275	-0-	-916	-0-	266	1	9	2	N	-0-	140									
10		275 X	275	-0-	-0-	-0-	266	1	9	2	N	-0-	140									
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	143	1	5	2	N	-0-	140									
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-	140									
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140									
COX VENABLE										WELL #:	1	RRCID ->	252319	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL	DEPTH	12677	PERF.	10563	-	10600
08	14B2	EXT	214	-0-	214	946	207	1	7	2	N	-0-	-0-									
09		1129 X	183	-0-	-946	-0-	177	1	6	2	N	-0-	-0-									
10		214 X	214	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-	-0-									
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	228	1	8	2	N	-0-	-0-									
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	236	1	8	2	N	-0-	-0-									
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
THORNTON, S. (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WHITE, C.C. UNIT										89570 500 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
										WELL #:	1	RRCID ->	086946	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL	DEPTH	12518	PERF.	9264	-	9292
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-	-0-									
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-	-0-									
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-	-0-									
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-	-0-									
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-									
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-									

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	89570 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				//CONT.//	189405												
RANDAZZO UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID -> 096669		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 11310		PERF.10878 - 11162					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	79	2	N	-0-			-0-		
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	75	2	N	-0-			-0-		
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	69	2	N	-0-			-0-		
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	110	2	N	-0-			-0-		
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	120	2	N	-0-			-0-		
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	113	2	N	-0-			-0-		
CONNELL, THOMAS B.				WELL #:	1	RRCID -> 167111		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11473		PERF. 9840 - 9874					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
THORNTON, S. (RODESSA)					89570 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC					785940												
LOUISE				WELL #:	2	RRCID -> 233463		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5941 - 5963					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TRI-CITIES					91101 001	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.					945936												
TCGU7(BAKER, M. -10)				WELL #:	7	RRCID -> 142942		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8322 - 8328					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TRI-CITIES (BACON LIME)					91101 125	NON-ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS					036599												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	4 B	RRCID -> 022808		COMPL. DATE 08/09/2016		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 7530 - 7590					
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	6 B	RRCID -> 022809		COMPL. DATE 10/30/1946		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7695 - 7732					
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON													
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632													
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698													
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		644
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		644
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		644
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18		662
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	182 1	510
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	360		870
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722													
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600													
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A													
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624													
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LINE)				//CONT.//	91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS				//CONT.//	036599											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	14 B	RRCID ->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7553 -	7573		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	15 B	RRCID ->	049690	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	7554 -	7574	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	08/03/2020	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7558 -	7573		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	7609 -	7617		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	7636 -	7645		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	7647 -	7655		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7550 -	7574		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON														
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M										
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585														
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602														
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625														
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605														
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296														
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7843 - 8167														
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)										//CONT.//		91101 125		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS										//CONT.//		036599											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		32BH		RRCID -> 285189		COMPL. DATE 10/03/2022		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7938 - 11000			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		31BH		RRCID -> 285288		COMPL. DATE 09/28/2022		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 7906 - 8227			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
TRI CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		39BH		RRCID -> 287497		COMPL. DATE 12/25/2018		TOTAL DEPTH 7616		PERF. 8139 - 9210			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		36BH		RRCID -> 289175		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7930 - 10195			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		38BH		RRCID -> 289176		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 8029 - 10400			
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		40BH		RRCID -> 289177		COMPL. DATE 11/29/2015		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 7914 - 10700			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-			

TRI-CITIES (BACON LIME)													//CONT.//			91101 125			NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: HENDERSON					
BRG LONE STAR LTD.													090870																	
GLADNEY GU													WELL #:			2			RRCID -> 117127			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83												
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)													91101 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.													209347																	
LANDIS													WELL #:			1			RRCID -> 252322			COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-												
GLADNEY GAS UNIT													WELL #:			1			RRCID -> 262916			COMPL. DATE 12/04/2010			TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550					
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	122	2	N	-0-						134												
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	48	2	N	1						135												
							1	9																						
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	75	2	N	-0-						135												
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	65	2	N	2						137												
							2	9																						
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	149	2	N	2						139												
							2	9																						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						139												
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER													806415																	
KALE													WELL #:			2			RRCID -> 137561			COMPL. DATE 04/04/1991			TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
STOKES													WELL #:			3			RRCID -> 139386			COMPL. DATE 08/31/1991			TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-												
XTO ENERGY INC.													945936																	
HINTON GAS UNIT													WELL #:			1			RRCID -> 132370			COMPL. DATE 08/11/1989			TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338					
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	3				N	-0-					-0-												
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	-0-	659	3				N	-0-					-0-												
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3				N	-0-					-0-												
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	3				N	-0-					-0-												
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	3				N	-0-					-0-												
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	3				N	-0-					-0-												

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.// 91101 150				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936															
LEOPARD, C.L.				WELL #: 1				RRCID -> 135572				COMPL. DATE 12/12/2018				TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
08		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-			4256 3			N	-0-						-0-
09		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-			4253 3			N	-0-						-0-
10		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-			4031 3			N	-0-						-0-
11		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-			4300 3			N	-0-						-0-
12		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-			4269 3			N	-0-						-0-
01		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-			3916 3			N	-0-						-0-
BARTON, H. P.				WELL #: 1				RRCID -> 137480				COMPL. DATE 01/11/1991				TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279			
08		713 N	509	-0-	-204	-0-			509 3			N	-0-						-0-
09		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-			1801 3			N	-0-						-0-
10		961 N	598	-0-	-363	-0-			598 3			N	-0-						-0-
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-			856 3			N	-0-						-0-
12		1519 N	1501	-0-	-18	-0-			1501 3			N	-0-						-0-
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-			1306 3			N	-0-						-0-
BLACK, J. R.				WELL #: 1				RRCID -> 137545				COMPL. DATE 12/14/1990				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314			
08		713 N	1	-0-	-712	-0-			1 3			N	-0-						-0-
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-			749 3			N	-0-						-0-
10		186 N	98	-0-	-88	-0-			96 3		2 9	N	2		2 1				-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-			132 3			N	-0-						-0-
12		744 N	160	-0-	-584	-0-			159 3		1 9	N	1		1 1				-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-			252 3			N	-0-						-0-
KNIGHT, C. D.				WELL #: 1				RRCID -> 137566				COMPL. DATE 02/07/1991				TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382			
08		665 N	665	-0-	-0-	-0-			665 3			N	-0-						-0-
09		480 N	424	-0-	-56	-0-			424 3			N	-0-						-0-
10		496 N	410	-0-	-86	-0-			410 3			N	-0-						-0-
11		510 N	376	-0-	-134	-0-			376 3			N	-0-						-0-
12		434 N	380	-0-	-54	-0-			380 3			N	-0-						-0-
01		403 N	373	-0-	-30	-0-			373 3			N	-0-						-0-
YOUNG, REX				WELL #: 1				RRCID -> 138837				COMPL. DATE 11/01/2008				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416			
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-			169 3			N	-0-						-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-			157 3			N	-0-						-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-			156 3		3 9	N	3		3 1				-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-			157 3		1 9	N	1		1 1				-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-			170 3		3 9	N	3		3 1				-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-			175 3			N	-0-						-0-
HINTON GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 146821				COMPL. DATE 01/20/2008				TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288			
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-			945 3			N	-0-						-0-
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-			993 3			N	-0-						-0-
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-			754 3			N	-0-						-0-
11		840 N	551	-0-	-289	-0-			551 3			N	-0-						-0-
12		868 N	483	-0-	-385	-0-			483 3			N	-0-						-0-
01		744 N	432	-0-	-312	-0-			432 3			N	-0-						-0-
ROYALL, DANNY				WELL #: 2				RRCID -> 218213				COMPL. DATE 06/13/2006				TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864			
08		496 X	30	-0-	-466	-0-			30 3			N	-0-						-0-
09		618 X	618	-0-	-0-	-0-			618 3			N	-0-						-0-
10		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-			1611 3		7 9	N	6		6 1				-0-
11		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-			1044 3		7 9	N	6		6 1				-0-
12		651 X	48	-0-	-603	-0-			34 3		14 9	N	13		13 1				-0-
01		1612 X	21	-0-	-1591	-0-			21 3			N	-0-						-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-				-0-
09	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-				-0-
10	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-				-0-
11	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-				-0-
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-				-0-
01	2914 X	2847	-0-	-67	-0-	2847	3			N	-0-				-0-
BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398															
08	2480 N	2274	-0-	-206	-0-	2274	3			N	-0-				-0-
09	2400 N	2006	-0-	-394	-0-	2006	3			N	-0-				-0-
10	2480 N	1991	-0-	-489	-0-	1987	3	4	9	N	4	4	1		-0-
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2212	3	2	9	N	2	2	1		-0-
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2175	3	4	9	N	4	4	1		-0-
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-				-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417															
08	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-				-0-
09	1710 N	1696	-0-	-14	-0-	1696	3			N	-0-				-0-
10	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1654	3	9	9	N	8	8	1		-0-
11	1710 N	1686	-0-	-24	-0-	1682	3	4	9	N	4	4	1		-0-
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1763	3	9	9	N	8	8	1		-0-
01	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3			N	-0-				-0-
LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316															
08	1457 X	1205	-0-	-252	-0-	1205	3			N	-0-				-0-
09	1380 X	1121	-0-	-259	-0-	1121	3			N	-0-				-0-
10	1240 X	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-				-0-
11	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-				-0-
12	1209 X	1094	-0-	-115	-0-	1094	3			N	-0-				-0-
01	1209 X	529	-0-	-680	-0-	529	3			N	-0-				-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384															
08	1581 N	631	-0-	-950	-0-	631	3			N	-0-				-0-
09	1410 N	560	-0-	-850	-0-	560	3			N	-0-				-0-
10	1426 N	610	-0-	-816	-0-	610	3			N	-0-				-0-
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-				-0-
12	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-				-0-
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-				-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453															
08	3038 X	2992	-0-	-46	-0-	2992	3			N	-0-				-0-
09	2940 X	2761	-0-	-179	-0-	2761	3			N	-0-				-0-
10	3038 X	2696	-0-	-342	-0-	2696	3			N	-0-				-0-
11	2940 X	2821	-0-	-119	-0-	2821	3			N	-0-				-0-
12	3038 X	2954	-0-	-84	-0-	2954	3			N	-0-				-0-
01	3007 X	2918	-0-	-89	-0-	2918	3			N	-0-				-0-
LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393															
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-				-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-				-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//		91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936												
BLACK, J. R.				WELL #:		4		RRCID -> 234547		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11783		PERF.10073 - 11602				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		527 X	233	-0-	-294	-0-		233	3			N	-0-					-0-
09		336 X	336	-0-	-0-	-0-		336	3			N	-0-					-0-
10		341 X	166	-0-	-175	-0-		166	3			N	-0-					-0-
11		328 X	328	-0-	-0-	-0-		328	3			N	-0-					-0-
12		342 X	342	-0-	-0-	-0-		342	3			N	-0-					-0-
01		341 X	70	-0-	-271	-0-		70	3			N	-0-					-0-
HINTON GAS UNIT																		
				WELL #:		5		RRCID -> 234753		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 11486		PERF. 9819 - 11324				
08		2976 X	2836	-0-	-140	-0-		2836	3			N	-0-					-0-
09		2850 X	2647	-0-	-203	-0-		2647	3			N	-0-					-0-
10		2821 X	2773	-0-	-48	-0-		2773	3			N	-0-					-0-
11		2730 X	2605	-0-	-125	-0-		2605	3			N	-0-					-0-
12		2821 X	2664	-0-	-157	-0-		2664	3			N	-0-					-0-
01		2821 X	2591	-0-	-230	-0-		2591	3			N	-0-					-0-
BLACK, J. R.																		
				WELL #:		7		RRCID -> 234869		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835		PERF.10100 - 11636				
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	3			N	-0-					-0-
09		240 N	208	-0-	-32	-0-		208	3			N	-0-					-0-
10		248 N	214	-0-	-34	-0-		214	3			N	-0-					-0-
11		240 N	235	-0-	-5	-0-		235	3			N	-0-					-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	3			N	-0-					-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	3			N	-0-					-0-
BARTON, H. P.																		
				WELL #:		3		RRCID -> 240447		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11565		PERF. 9890 - 11408				
08		3999 X	3797	-0-	-202	-0-		3797	3			N	-0-					-0-
09		3870 X	3588	-0-	-282	-0-		3588	3			N	-0-					-0-
10		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-		3845	3			N	-0-					-0-
11		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-		3737	3			N	-0-					-0-
12		3782 X	1599	-0-	-2183	-0-		1599	3			N	-0-					-0-
01		3844 X	2970	-0-	-874	-0-		2970	3			N	-0-					-0-
BLACK, J. R.																		
				WELL #:		6		RRCID -> 241496		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 11649		PERF. 9936 - 11432				
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-		938	3			N	-0-					-0-
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-		858	3			N	-0-					-0-
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-		924	3	2 9	N	2	2 1					-0-
11		900 N	824	-0-	-76	-0-		823	3	1 9	N	1	1 1					-0-
12		899 N	697	-0-	-202	-0-		695	3	2 9	N	2	2 1					-0-
01		930 N	378	-0-	-552	-0-		378	3			N	-0-					-0-
LEOPARD, C. L.																		
				WELL #:		7		RRCID -> 241499		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9875 - 11291				
08		4340 X	4234	-0-	-106	-0-		4234	3			N	-0-					-0-
09		4200 X	4066	-0-	-134	-0-		4066	3			N	-0-					-0-
10		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-		4226	3			N	-0-					-0-
11		4110 X	3980	-0-	-130	-0-		3980	3			N	-0-					-0-
12		4247 X	4131	-0-	-116	-0-		4131	3			N	-0-					-0-
01		4247 X	4105	-0-	-142	-0-		4105	3			N	-0-					-0-
LEOPARD, C. L.																		
				WELL #:		5		RRCID -> 241906		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 11595		PERF. 9972 - 11310				
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3			N	-0-					-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-		23	3			N	-0-					-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	3			N	-0-					-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-					-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-					-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3007 X	2841	-0-	-166	-0-	2841	3			N	-0-				-0-
09	2910 X	2839	-0-	-71	-0-	2839	3			N	-0-				-0-
10	3007 X	3006	-0-	-1	-0-	2978	3	28	9	N	25	25	1		-0-
11	2910 X	2777	-0-	-133	-0-	2762	3	15	9	N	14	14	1		-0-
12	2945 X	2759	-0-	-186	-0-	2728	3	31	9	N	28	28	1		-0-
01	3007 X	2526	-0-	-481	-0-	2526	3			N	-0-				-0-
BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351															
08	5921 X	5796	-0-	-125	-0-	5796	3			N	-0-				-0-
09	5730 X	5130	-0-	-600	-0-	5130	3			N	-0-				-0-
10	5735 X	5514	-0-	-221	-0-	5510	3	4	9	N	4	4	1		-0-
11	5610 X	5066	-0-	-544	-0-	5064	3	2	9	N	2	2	1		-0-
12	5797 X	5566	-0-	-231	-0-	5560	3	6	9	N	5	5	1		-0-
01	5797 X	5296	-0-	-501	-0-	5296	3			N	-0-				-0-
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642															
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-				-0-
09	3000 N	3180	-0-	180	-0-	3180	3			N	-0-				-0-
10	2601 N	2421	-0-	-180	-0-	2421	3			N	-0-				-0-
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-				-0-
12	1984 X	1894	-0-	-90	-0-	1894	3			N	-0-				-0-
01	1984 X	1508	-0-	-476	-0-	1508	3			N	-0-				-0-
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616															
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-				-0-
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-				-0-
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-				-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-				-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-				-0-
01	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3			N	-0-				-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584															
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-				-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-				-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-				-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
12	217 N	49	-0-	-168	-0-	48	3	1	9	N	1	1	1		-0-
01	651 N	5	-0-	-646	-0-	5	3			N	-0-				-0-
BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468															
08	2356 X	2183	-0-	-173	-0-	2183	3			N	-0-				-0-
09	2280 X	1912	-0-	-368	-0-	1912	3			N	-0-				-0-
10	2356 X	1949	-0-	-407	-0-	1932	3	17	9	N	15	15	1		-0-
11	2250 X	2084	-0-	-166	-0-	2076	3	8	9	N	7	7	1		-0-
12	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2280	3	17	9	N	15	15	1		-0-
01	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-				-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936													
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 251344		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL	DEPTH 11770	PERF.10030 - 11544						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	672	-0-	-2242		-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	942	-0-	-1878		-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2537	-0-	-377		-0-	2536	3		1 9	N	1		1 1			-0-
11	4975	X	4975	-0-	-0-		-0-	4974	3		1 9	N	1		1 1			-0-
12	4465	X	4465	-0-	-0-		-0-	4464	3		1 9	N	1		1 1			-0-
01	2914	X	2914	-0-	-0-		-0-	2914	3			N	-0-					-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1				WELL #:	5	RRCID -> 251347		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL	DEPTH 11870	PERF.11014 - 11680						
08	31	N	2	-0-	-29		-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10		-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-		-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-		-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26		-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21		-0-	10	3			N	-0-					-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	8	RRCID -> 251349		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL	DEPTH 11810	PERF. 9928 - 11498						
08	2204	N	2204	-0-	-0-		-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-		-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2107	-0-	-1		-0-	2056	3		51 9	N	46		46 1			-0-
11	2130	N	2098	-0-	-32		-0-	2070	3		28 9	N	25		25 1			-0-
12	2170	N	2136	-0-	-34		-0-	2081	3		55 9	N	50		50 1			-0-
01	2108	N	2050	-0-	-58		-0-	2050	3			N	-0-					-0-
BARTON, H. P.				WELL #:	9	RRCID -> 251353		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL	DEPTH 11920	PERF. 9936 - 11436						
08	3999	X	3921	-0-	-78		-0-	3921	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3805	-0-	-215		-0-	3805	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3700	-0-	-454		-0-	3692	3		8 9	N	7		7 1			-0-
11	4020	X	3699	-0-	-321		-0-	3695	3		4 9	N	4		4 1			-0-
12	3968	X	3659	-0-	-309		-0-	3651	3		8 9	N	7		7 1			-0-
01	3937	X	3364	-0-	-573		-0-	3364	3			N	-0-					-0-
HINTON GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 251354		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL	DEPTH 11860	PERF.10050 - 11560						
08	651	N	556	-0-	-95		-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	630	N	452	-0-	-178		-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	651	N	468	-0-	-183		-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-		-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-		-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-		-0-	742	3			N	-0-					-0-
LEOPARD, C. L.				WELL #:	6	RRCID -> 252445		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL	DEPTH 11650	PERF. 9960 - 11348						
08	2046	N	2033	-0-	-13		-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-		-0-	2051	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1789	-0-	-288		-0-	1665	3		124 9	N	113		113 1			-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-		-0-	2003	3		59 9	N	54		54 1			-0-
12	2108	N	2097	-0-	-11		-0-	1976	3		121 9	N	110		110 1			-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-		-0-	2176	3			N	-0-					-0-
HINTON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 255990		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL	DEPTH 11780	PERF. 9925 - 11431						
08	3100	N	3118	-0-	18		18	3118	3			N	-0-					-0-
09	2940	N	2922	-0-	-18		-0-	2922	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2461	-0-	-174		-0-	2428	3			N	30		30 1			-0-
11	2550	X	1788	-0-	-762		-0-	1773	3		15 9	N	14		14 1			-0-
12	2635	X	2410	-0-	-225		-0-	2378	3		32 9	N	29		29 1			-0-
01	2635	X	2358	-0-	-277		-0-	2358	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										//CONT.// 91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936											
REX YOUNG GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 255992		COMPL. DATE 02/14/2010		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10024 - 11599			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	31 N	22	-0-	-0-		-9		-0-			22 3			N	-0-					-0-	
09	30 N	13	-0-	-0-		-17		-0-			13 3			N	-0-					-0-	
10	13 N	11	-0-	-0-		-2		-0-			11 3			N	-0-					-0-	
11	30 N	23	-0-	-0-		-7		-0-			23 3			N	-0-					-0-	
12	24 N	24	-0-	-0-		-0-		-0-			24 3			N	-0-					-0-	
01	21 N	21	-0-	-0-		-0-		-0-			21 3			N	-0-					-0-	
H. P. BARTON GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 261200		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11641		PERF. 9974 - 11503			
08	3034 N	3034	-0-	-0-		-0-		-0-			3034 3			N	-0-					-0-	
09	2880 N	2880	-0-	-0-		-0-		-0-			2880 3			N	-0-					-0-	
10	2976 N	2976	-0-	-0-		-0-		-0-			2976 3			N	-0-					-0-	
11	2859 N	2859	-0-	-0-		-0-		-0-			2859 3			N	-0-					-0-	
12	2976 N	2976	-0-	-0-		-0-		-0-			2976 3			N	-0-					-0-	
01	2926 N	2926	-0-	-0-		-0-		-0-			2926 3			N	-0-					-0-	
TRI-CITIES (PETTIT)										91101 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.										945936											
BAKER, MAUDE										WELL #: 8 C		RRCID -> 108813		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8263 - 8268			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
LEOPARD, C. W.										WELL #: 2 C		RRCID -> 110614		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8177 - 8182			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
RIDDLESPIRGER, L. R. B										WELL #: 2 C		RRCID -> 112197		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 8194 - 8205			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MEREDITH, A. H.										WELL #: 3 C		RRCID -> 113013		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 8203 - 8211			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
MEREDITH, A.H.		WELL #:		4 C	RRCID ->	121941	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8327 - 8332					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (RODESSA)				91101 500	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R	RRCID ->	049708	COMPL. DATE	10/19/1948	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	7728 - 7816
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 R	RRCID ->	049709	COMPL. DATE	02/11/1957	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 R	RRCID ->	049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7765
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23RH	RRCID ->	291532	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8092 - 11125
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24RH	RRCID ->	293939	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8155 - 11017
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)				91101 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.				945936							
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 274105	COMPL. DATE 08/11/2014	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 8634	-	8868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)				91101 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.				090870							
TRI-CITIES, GU #1				WELL #: 1 T	RRCID -> 015741	COMPL. DATE 06/10/1959	TOTAL DEPTH 9747	PERF. 8592	-	8672	
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3					-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3					-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3					-0-
GLADNEY GU				WELL #: 2	RRCID -> 043128	COMPL. DATE 12/22/1967	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9071	-	9534	
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3					-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3					-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3					-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3					-0-
JACKSON, W. W.				WELL #: 1	RRCID -> 049449	COMPL. DATE 10/10/1970	TOTAL DEPTH 10161	PERF. 8510	-	8710	
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3					-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3					-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3					-0-
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415							
KALE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 067439	COMPL. DATE 05/11/1976	TOTAL DEPTH 11723	PERF. 10220	-	10077	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)				WELL #: 1	RRCID -> 015728	COMPL. DATE 12/27/1959	TOTAL DEPTH 8704	PERF. 8398	-	8498	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166														
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	384	3	10	9	N	9	9	1	-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	320	3	6	9	N	5	5	1	-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	346	3	12	9	N	11	11	1	-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756														
08	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	2018	3			N	-0-			-0-
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-			-0-
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-			-0-
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-			-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-			-0-
01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-			-0-
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817														
08	4154 X	3474	-0-	-680	-0-	3474	3			N	-0-			-0-
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-			-0-
10	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4947	3	22	9	N	20	20	1	-0-
11	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4494	3	13	9	N	12	12	1	-0-
12	4557 X	3488	-0-	-1069	-0-	3459	3	29	9	N	26	26	1	-0-
01	4929 X	3287	-0-	-1642	-0-	3287	3			N	-0-			-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
08	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-			-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1234	3	9	9	N	8	8	1	-0-
11	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	1066	3	4	9	N	4	4	1	-0-
12	1240 N	1044	-0-	-196	-0-	1034	3	10	9	N	9	9	1	-0-
01	1240 N	914	-0-	-326	-0-	914	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760														
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-				-0-
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-				-0-
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-				-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-				-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-				-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-				-0-
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A															
08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-				-0-
09	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-				-0-
10	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-				-0-
11	2760 X	2461	-0-	-299	-0-	2461	3			N	-0-				-0-
12	2852 X	2595	-0-	-257	-0-	2595	3			N	-0-				-0-
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-				-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A															
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-				-0-
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-				-0-
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-				-0-
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-				-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-				-0-
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-				-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A															
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-				-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-				-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-				-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-				-0-
01	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-				-0-
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786															
08	4185 X	3746	-0-	-439	-0-	3746	3			N	-0-				-0-
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-				-0-
10	13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	13525	3			N	-0-				-0-
11	4050 X	1930	-0-	-2120	-0-	1930	3			N	-0-				-0-
12	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-				-0-
01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-				-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704															
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-				-0-
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-				-0-
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-				-0-
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-				-0-
12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-				-0-
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	1502	3			N	-0-			-0-
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-			-0-
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-			-0-
11	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			N	-0-			-0-
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-			-0-
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538														
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
11	1080 N	980	-0-	-100	-0-	980	3			N	-0-			-0-
12	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
01	1085 N	557	-0-	-528	-0-	557	3			N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629														
08	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-			-0-
09	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-			-0-
10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4986	3	21	9	N	19	19	1	-0-
11	4590 X	3189	-0-	-1401	-0-	3178	3	11	9	N	10	10	1	-0-
12	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5168	3	23	9	N	21	21	1	-0-
01	4743 X	4419	-0-	-324	-0-	4419	3			N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510														
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-			-0-
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-			-0-
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-			-0-
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-			-0-
12	1643 N	1187	-0-	-456	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
01	1643 N	1423	-0-	-220	-0-	1423	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635														
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-			-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-
11	780 N	471	-0-	-309	-0-	471	3			N	-0-			-0-
12	651 N	402	-0-	-249	-0-	402	3			N	-0-			-0-
01	775 N	403	-0-	-372	-0-	403	3			N	-0-			-0-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634														
08	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-			-0-
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-			-0-
10	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-			-0-
11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-			-0-
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-			-0-
01	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-			-0-
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678														
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			-0-
10	775 N	671	-0-	-104	-0-	654	3	17	9	N	15	15	1	-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	861	3	7	9	N	6	6	1	-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	840	3	13	9	N	12	12	1	-0-
01	682 N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-			-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751														
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-				-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-				-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-				-0-
11	420 N	299	-0-	-121	-0-	299	3		N	-0-				-0-
12	403 N	259	-0-	-144	-0-	259	3		N	-0-				-0-
01	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	3		N	-0-				-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585														
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-				-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-				-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-				-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3		N	-0-				-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-				-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-				-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338														
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-				-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-				-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-				-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3		N	-0-				-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-				-0-
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3		N	-0-				-0-
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742														
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-				-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-				-0-
10	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	1081	3		N	-0-				-0-
11	1200 N	978	-0-	-222	-0-	978	3		N	-0-				-0-
12	1116 N	968	-0-	-148	-0-	968	3		N	-0-				-0-
01	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3		N	-0-				-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618														
08	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	3		N	-0-				-0-
09	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3		N	-0-				-0-
10	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	3		N	-0-				-0-
11	720 N	584	-0-	-136	-0-	584	3		N	-0-				-0-
12	744 N	625	-0-	-119	-0-	625	3		N	-0-				-0-
01	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	3		N	-0-				-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826														
08	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3		N	-0-				-0-
09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		N	-0-				-0-
10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-				-0-
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-				-0-
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3		N	-0-				-0-
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189									
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771									
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	-0-
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	N	-0-
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3	N	-0-
11	1950 N	1683	-0-	-267	-0-	1683	3	N	-0-
12	2015 N	1945	-0-	-70	-0-	1945	3	N	-0-
01	2015 N	1748	-0-	-267	-0-	1748	3	N	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686									
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050									
08	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	1783	3	N	-0-
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3	N	-0-
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-
11	1740 N	1625	-0-	-115	-0-	1625	3	N	-0-
12	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1675	3	N	-0-
01	1829 N	1689	-0-	-140	-0-	1689	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3			-0-
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3			-0-
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3			-0-
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3			-0-
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3			-0-
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3			-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16 3			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				-0-
01	16 X	-0-	-0-	-16	-0-				-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443									
08	3565 X	2784	-0-	-781	-0-	2784 3			-0-
09	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 3			-0-
10	3565 X	2633	-0-	-932	-0-	2633 3			-0-
11	3450 X	2541	-0-	-909	-0-	2541 3			-0-
12	3565 X	654	-0-	-2911	-0-	654 3			-0-
01	3565 X	2112	-0-	-1453	-0-	2112 3			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259									
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3			-0-
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3			-0-
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3			-0-
11	1650 N	1489	-0-	-161	-0-	1489 3			-0-
12	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1559 3			-0-
01	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648 3			-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010									
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3			-0-
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3			-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3			-0-
11	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	1228 3			-0-
12	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1238 3			-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064									
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3			-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3			-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3			-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3			-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3			-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3			-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147																	
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3				N	-0-				-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3				N	-0-				-0-
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3				N	-0-				-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3				N	-0-				-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3				N	-0-				-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3				N	-0-				-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708																	
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3				N	-0-				-0-
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3				N	-0-				-0-
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2635	3	7	9	N	6	6	1			-0-
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2641	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2656	3	8	9	N	7	7	1			-0-
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3				N	-0-				-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725																	
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3				N	-0-				-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3				N	-0-				-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3				N	-0-				-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3				N	-0-				-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3				N	-0-				-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3				N	-0-				-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167																	
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3				N	-0-				-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3				N	-0-				-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3				N	-0-				-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3				N	-0-				-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3				N	-0-				-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3				N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730														
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3				N	-0-		-0-
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3				N	-0-		-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3				N	-0-		-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3				N	-0-		-0-
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3				N	-0-		-0-
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3				N	-0-		-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068														
08	2232 N	1897	-0-	-335	-0-	1897	3				N	-0-		-0-
09	2160 N	1810	-0-	-350	-0-	1810	3				N	-0-		-0-
10	1984 N	1703	-0-	-281	-0-	1703	3				N	-0-		-0-
11	1830 N	1674	-0-	-156	-0-	1674	3				N	-0-		-0-
12	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743	3				N	-0-		-0-
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3				N	-0-		-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011														
08	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	3				N	-0-		-0-
09	690 N	569	-0-	-121	-0-	569	3				N	-0-		-0-
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3				N	-0-		-0-
11	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	3				N	-0-		-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3				N	-0-		-0-
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3				N	-0-		-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848														
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3				N	-0-		-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3				N	-0-		-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	N	3	3	1	-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	257	3	2	9	N	2	2	1	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	N	3	3	1	-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3				N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302										COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8690	-	9662				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
09		1110 N	759	-0-	-0-	-351	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	959	3		4	9	N	4	4	1		-0-
11		1170 N	948	-0-	-0-	-222	-0-	-0-	946	3		2	9	N	2	2	1		-0-
12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	3		6	9	N	5	5	1		-0-
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
ROYALL, DANNY						WELL #: 1	RRCID -> 207365	COMPL. DATE 12/08/2004	TOTAL	DEPTH 10712	PERF. 8488	-	8843						
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10		1302 N	952	-0-	-0-	-350	-0-	-0-	948	3		4	9	N	4	4	1		-0-
11		1260 N	884	-0-	-0-	-376	-0-	-0-	882	3		2	9	N	2	2	1		-0-
12		992 N	743	-0-	-0-	-249	-0-	-0-	739	3		4	9	N	4	4	1		-0-
01		961 N	701	-0-	-0-	-260	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN-7)						WELL #: 8	RRCID -> 217984	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL	DEPTH 10005	PERF. 8669	-	9931						
08		2542 N	2365	-0-	-0-	-177	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
09		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
10		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
11		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
12		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
01		2542 N	2500	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
ROYALL, DANNY						WELL #: 2	RRCID -> 221087	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL	DEPTH 11940	PERF. 8540	-	9234						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2)						WELL #: 12	RRCID -> 225288	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8325	-	9823						
08		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
09		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
10		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5479	3		3	9	N	3	3	1		-0-
11		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4683	3		2	9	N	2	2	1		-0-
12		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4448	3		4	9	N	4	4	1		-0-
01		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)						WELL #: 7	RRCID -> 231644	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 8530	-	9264						
08		2573 X	1452	-0-	-0-	-1121	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09		2490 X	1470	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
10		2573 X	1356	-0-	-0-	-1217	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11		2070 X	1311	-0-	-0-	-759	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12		1519 N	1344	-0-	-0-	-175	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
01		1364 N	1243	-0-	-0-	-121	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)						WELL #: 9	RRCID -> 234202	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL	DEPTH 10037	PERF. 7920	-	9817						
08		93 N	51	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09		60 N	44	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-					-0-
TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON														
TENISON OIL COMPANY 841469														
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					40
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	5			38
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					38
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	5			36
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					36
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					66
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					66
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	5			64
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					64
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	5			62
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					62
HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198														
08	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2023 - WELL PLUGGED 06/16/23														
TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161														
OPTIMUS PRIME WELL #: 1 RRCID -> 294279 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9040 - 10518														
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-					-0-
09	1500 X	147	-0-	-1353	-0-	147	2	N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-					-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-					-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-					-0-
*01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-					-0-
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
CINRON ENERGY, LLC 153512														
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					57

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.//		153512									
LINDER		WELL #:		2		RRCID -> 188787		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH	9523	PERF. 8025	- 8030
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LINDER		WELL #:		3		RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH	9471	PERF. 8026	- 8038
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
OPTIMUM EXPLORATION LLC		625161											
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 108812		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH	8295	PERF. 7850	- 7947
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			Y	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2			Y	-0-		-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-		14 2			Y	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			Y	-0-		-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-		18 2			Y	-0-		-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360 2			Y	-0-		-0-
SPI-SWD		WELL #:		1		RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4201	- 4428
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ARNOLD		WELL #:		1		RRCID -> 179798		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH	9383	PERF. 8288	- 8292
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2		RRCID -> 179984		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8223	- 8232
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-		14 2			Y	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			Y	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2			Y	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2			Y	-0-		-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
OPTIMUM EXPLORATION LLC				//CONT.//		625161													
TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:		3	RRCID -> 182147		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9399		PERF. 7818 - 8306						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
08		4 N	1	-0-	-3	-0-			1 2			Y	-0-					-0-	
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-					-0-	
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:		4	RRCID -> 182383		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8242 - 8328						
08		124 N	4	-0-	-120	-0-			4 2			Y	-0-					-0-	
09		150 N	1	-0-	-149	-0-			1 2			Y	-0-					-0-	
10		155 N	1	-0-	-154	-0-			1 2			Y	-0-					-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-					-0-	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-					-0-	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-					-0-	
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		3	RRCID -> 183689		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 8274 - 8330						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:		6	RRCID -> 185476		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8224 - 8273						
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TEXAS POWER & LIGHT CO.				WELL #:		5	RRCID -> 187256		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 8213 - 8379						
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-			44 2			Y	-0-					-0-	
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-			51 2			Y	-0-					-0-	
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 2			Y	-0-					-0-	
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-			57 2			Y	-0-					-0-	
01		62 N	24	-0-	-38	-0-			24 2			Y	-0-					-0-	
ARNOLD				WELL #:		3	RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 7978 - 8375						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		4	RRCID -> 188569		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8655 - 8819						
08		217 N	44	-0-	-173	-0-			44 2			Y	-0-					-0-	
09		60 N	5	-0-	-55	-0-			5 2			Y	-0-					-0-	
10		62 N	4	-0-	-58	-0-			4 2			Y	-0-					-0-	
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			Y	-0-					-0-	
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			Y	-0-					-0-	
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			Y	-0-					-0-	

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
OPTIMUM EXPLORATION LLC				//CONT.//		625161													
TXU-AIRHEART				WELL #:		1	RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7779 - 7939						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ARNOLD				WELL #:		4	RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7769 - 8135						
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		8	RRCID -> 192975		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7734 - 8373						
08		93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2				Y	-0-					-0-
09		84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2				Y	-0-					-0-
10		61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				Y	-0-					-0-
11		72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				Y	-0-					-0-
12		93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2				Y	-0-					-0-
01		160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				Y	-0-					-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		9	RRCID -> 199012		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7718 - 8287						
08		124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2				Y	-0-					-0-
09		189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2				Y	-0-					-0-
10		212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2				Y	-0-					-0-
11		130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				Y	-0-					-0-
12		186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2				Y	-0-					-0-
01		244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2				Y	-0-					-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		10	RRCID -> 204344		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8326 - 8480						
08		155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2				Y	-0-					-0-
09		65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				Y	-0-					-0-
10		62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2				Y	-0-					-0-
11		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-					-0-
12		62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2				Y	-0-					-0-
01		9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				Y	-0-					-0-
ARNOLD				WELL #:		6	RRCID -> 206399		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7844 - 8212						
08		14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				Y	-0-					-0-
09		24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				Y	-0-					-0-
10		42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				Y	-0-					-0-
11		25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				Y	-0-					-0-
12		31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2				Y	-0-					-0-
01		37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				Y	-0-					-0-
ENSERCH PROCESSING INC.				WELL #:		11	RRCID -> 216553		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7884 - 8012						
08		124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2				Y	-0-					-0-
09		433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2				Y	-0-					-0-
10		281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2				Y	-0-					-0-
11		188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				Y	-0-					-0-
12		240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2				Y	-0-					-0-
01		381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION														

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161														
WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
*01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209														
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880														
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295														
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT														
BASA RESOURCES, INC. 053974														
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766														
08	T. A.	106	-0-	106	335	43	3	63	9	Y	57	58	1	2
09	335 R	-0-	-0-	-335	-0-					Y	54	53	1	3
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	35	3	61	9	Y	55	55	1	3
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	41	2	59	9	Y	54	57	1	-0-
*12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	38	2	68	9	Y	62	38	1	24
*01	93 #	66	-0-	-27	-0-	31	2	35	9	Y	32	31	1	25

VAN BASA RESOURCES, INC. THOMPSON, I. W. 401			//CONT.// 93042 001 //CONT.// 053974 WELL #: 24			ASSOCIATED		49B			CNTY: VAN ZANDT				
						RRCID -> 207359	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2446 - 2488						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VAN (AUSTIN CHALK) BASA RESOURCES, INC. SWAIN, W. F. 9			93042 166 053974 WELL #: 9			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
						RRCID -> 199389	COMPL. DATE 11/11/2003	TOTAL DEPTH 2932	PERF. 2450 - 2575						
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	326	3	4	9	Y	4	4	1		8
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	3	4	1		7
10	341 N	240	-0-	-101	-0-	236	3	4	9	Y	4	4	1		7
11	330 N	180	-0-	-150	-0-	178	2	2	9	Y	2	4	1		5
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-	4	0		1
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	171	2	6	9	Y	5	5	0		1
SWAIN, W. F. 9			WELL #: 7			RRCID -> 199391	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2939	PERF. 2385 - 2575						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	663	-0-	663	-0-	663	2			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	663				Y	-0-				-0-
VAN, WEST (RODESSA -A-) CHANZE OIL CO., INC. CLARK, J. B.			93049 585 144419 WELL #: 1			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
						RRCID -> 103570	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 6178 - 6208						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
S N D ENERGY COMPANY, INC. BROWNING, L.P.			741084 WELL #: 1			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
						RRCID -> 188797	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7056	PERF. 6204 - 6300						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VANDERBEEK (BOSSIER SAND) HILCORP ENERGY COMPANY HAYNIE UNIT			93196 050 386310 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
						RRCID -> 189448	COMPL. DATE 01/22/2004	TOTAL DEPTH 15259	PERF. 14514 - 15123						
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	N	-0-				-0-
09	330 N	29	-0-	-301	-0-	1	1	28	2	N	-0-				-0-
10	465 N	72	-0-	-393	-0-	2	1	70	2	N	-0-				-0-
11	510 N	356	-0-	-154	-0-	13	1	343	2	N	-0-				-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	2	N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)														
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC														
VANDERBEEK, J. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)														
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC														
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VANDERBEEK														
WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FROST														
WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620														
08	3100 N	2078	-0-	-1022	842	2078	2			N	-0-			-0-
09	2821 N	1979	-0-	-842	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
10	2077 N	1960	-0-	-117	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
11	2010 N	1974	-0-	-36	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
12	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-			-0-
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-
WESSON (SMACKOVER)														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														
HOLLAND-BROWNING														
WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GLOVER														
WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330														
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESSON (SMACKOVER)														CNTY: VAN ZANDT	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
SIMS //CONT.// 834365															
WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)														CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
FOREE 189405															
WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949															
08		3937 X	3677	-0-	-260	-0-	3677	2		N	-0-			25	
09		3810 X	3411	-0-	-399	-0-	3398	2	13	9	12			37	
10		3937 X	3651	-0-	-286	-0-	3529	2	122	9	111			148	
11		3720 X	3477	-0-	-243	-0-	3391	2	86	9	78	189	1	37	
12		3751 X	3430	-0-	-321	-0-	3416	2	14	9	13			50	
01		3689 X	3391	-0-	-298	-0-	3319	2	72	9	65			115	
FAULCONER ENERGY, LLC 263648															
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893															
08		2449 N	969	-0-	-1480	-0-	263	1	689	2	15			276	
							17	9							
09		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	378	1	1967	2	10			286	
							11	9							
10		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	399	1	1463	2	5	187	1	104	
							6	9							
11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	360	1	1284	2	31			135	
							34	9							
12		2449 N	2032	-0-	-417	-0-	425	1	1585	2	20			155	
							22	9							
01		1860 N	1538	-0-	-322	-0-	338	1	1178	2	20			175	
							22	9							
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948															
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	71	1	186	2	-0-			132	
09		660 N	194	-0-	-466	-0-	29	1	152	2	12			144	
							13	9							
10		589 N	195	-0-	-394	-0-	41	1	151	2	3			147	
							3	9							
11		240 N	83	-0-	-157	-0-	18	1	65	2	-0-			147	
12		186 N	119	-0-	-67	-0-	25	1	94	2	-0-			147	
01		186 N	84	-0-	-102	-0-	19	1	65	2	-0-			147	
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764															
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			35	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			35	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			35	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			35	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			35	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116				N	-0-			35	

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																				
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764																				
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			72 3			N	-0-					44	
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			84 3			N	-0-					44	
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	-0-			38 3			N	-0-					44	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			50 3			N	-0-					44	
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			57 3			N	-0-					44	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53 3			N	-0-					44	
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149																				
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043																				
08	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2698 2	28	9	N	25					161	
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2156 2	3	9	N	3	113	1			51	
10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2474 2			N	-0-					51	
11	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2885 2	26	9	N	24					75	
12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2411 2	22	9	N	20					95	
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2222 2	22	9	N	20					115	
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187																				
08	930 N	754	-0-	-176	-0-	-0-	-0-			750 2	4	9	N	4					107	
09	990 N	902	-0-	-88	-0-	-0-	-0-			896 2	6	9	N	5					112	
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			956 2			N	-0-					112	
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			996 2			N	-0-					112	
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			919 2	17	9	N	15					127	
01	961 N	900	-0-	-61	-0-	-0-	-0-			874 2	26	9	N	24					151	
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101																				
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1302 2	6	9	N	5					171	
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1110 2	3	9	N	3					174	
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1289 2			N	-0-					174	
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1285 2			N	-0-					174	
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1215 2			N	-0-					174	
*01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			778 2			N	-0-					174	
WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE																				
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764																				
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660																				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7								N	-0-					48	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7								N	-0-					48	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7								N	-0-					48	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7								N	-0-					48	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7								N	-0-					48	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7								N	-0-					48	
WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON																				
BRG LONE STAR LTD. 090870																				
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902																				
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			389 3			N	-0-					-0-	
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			352 3			N	-0-					-0-	
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			362 3			N	-0-					-0-	
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			363 3			N	-0-					-0-	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			347 3			N	-0-					-0-	
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	-0-	-0-			329 3			N	-0-					-0-	

(GWN415)

03/15/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS